GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

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

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

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

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

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

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

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1314	2	N	2					96
							2	9									
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									

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

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

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

04	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					88
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		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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
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	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

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

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

04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					42
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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-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

04	3060	#	1853	-0-	-1207	-0-	1787	2	66	9	N	60					290
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

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

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					45
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

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

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

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
04	1294	N	1115	-0-	-179	-0-	1115	2			N	-0-					67
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

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
04	4494	X	1914	-0-	-2580	-0-	1914	2			N	-0-					65
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

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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					95
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-					240
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					152
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

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
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					140
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

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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	-0-					125
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

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
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2911	2	N	-0-					-0-
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-

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
*01	2108	N	946	-0-	-1162	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
*03	930	N	892	-0-	-38	-0-	68	1	824	2	N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	76	1	994	2	N	-0-					108
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	82	1	786	2	N	-0-					108
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-	94	1	797	2	N	-0-					108
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	92	1	1117	2	N	-0-					108
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

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
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					60
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-

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
*01	868	N	829	-0-	-39	-0-	51	1	772	2	N	5					62
							6	9									
02	868	N	404	-0-	-464	-0-	67	1	337	2	N	-0-					62
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	80	1	348	2	N	-0-					62
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	N	25					87
							28	9									
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

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

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

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

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

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					16
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

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

04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	359	1	4085	2	Y	-0-					85
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	289	1	3288	2	Y	-0-					39
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

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
04	5340	X	5050	-0-	-290	-0-	408	1	4642	2	N	-0-					140
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

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
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	457	1	5199	2	Y	3					41
							3	9									
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

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
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	494	1	5624	2	N	-0-					83
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

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
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	384	1	4369	2	Y	2					36
							2	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	354	1	4033	2	Y	-0-					124
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									

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	368	1	4187	2	Y	-0-					66
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

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

04	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	416	1	4739	2	Y	-0-					12
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

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

04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	465	1	5299	2	Y	-0-					116
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

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

04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	339	1	3858	2	Y	-0-					55
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

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

04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	372	1	4240	2	Y	-0-					11
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					134
09	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					134

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

04	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	253	1	2885	2	N	-0-					155
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

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

04	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	456	1	5187	2	Y	-0-					145
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

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

04	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	590	1	6715	2	Y	-0-					90
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

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

04	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	335	1	3817	2	Y	-0-					14
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	54	1	2204	2	Y	-0-					8
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

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

04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	251	1	2860	2	Y	-0-					129
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

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

04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	945	1	2312	2	N	-0-					100
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	48	1	1967	2	Y	-0-					116
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

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

04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	265	1	3012	2	Y	-0-					36
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	2	Y	-0-					76
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	309	1	3514	2	Y	-0-					67
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	264	1	3004	2	Y	-0-					120
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5282	-0-	-388	-0-	426	1	4856	2	N	-0-					176
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	1593	1	3809	2	Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	337	1	3842	2	N	-0-					57
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					30
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

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

04	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					129
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

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

04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	277	1	3152	2	N	-0-					185
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									

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

04	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	364	1	4143	2	Y	-0-					2
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

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

04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	339	1	3855	2	Y	-0-					41
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	3123	1	7466	2	N	-0-					160
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									

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

04	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	533	1	6072	2	Y	-0-					35
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

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

04	390	X	172	-0-	-218	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					55
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

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

04	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	1126	1	3227	2	Y	-0-					7
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

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

04	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	723	1	2072	2	Y	-0-					88
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	793	1	2274	2	Y	-0-					118
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

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
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1559	1	4468	2	Y	-0-					106
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

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
04	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	472	1	5378	2	Y	-0-					32
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

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
04	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	974	1	2792	2	Y	-0-					99
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

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
04	6450	X	4886	-0-	-1564	-0-	1264	1	3622	2	Y	-0-					94
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

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
04	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	414	1	4710	2	Y	-0-					172
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1252	1	2994	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	838	1	2402	2	N	-0-					160
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

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
04	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	1109	1	3179	2	N	2					130
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	9674	-0-	-2206	-0-	123	1	9549	2	N	2					55
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	248	1	2824	2	Y	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	317	1	3446	2	N	11					38
							12	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	248	1	2689	2	Y	-0-					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4114	-0-		-236	-0-	332	1	3780	2	Y	2					141
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5893	X	5893	-0-		-0-	-0-	476	1	5417	2	N	-0-					197
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									

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 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
04	2040	X	2015	-0-		-25	-0-	163	1	1852	2	Y	-0-					16
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	437	1	4738	2	Y	2					16
							2	9									
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

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
04	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	1490	1	3562	2	Y	-0-					56
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

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
04	9810	X	9094	-0-	-716	-0-	2352	1	6742	2	Y	-0-					22
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

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
04	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	464	1	5280	2	Y	-0-					145
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

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
04	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	187	1	2129	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	470	1	5099	2	N	-0-					40
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									

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
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	609	1	6611	2	N	1					53
							1	9									
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

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
04	4560	X	3485	-0-	-1075	-0-	3485	2			N	-0-					50
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

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
04	3870	X	2425	-0-	-1445	-0-	2425	2			N	-0-					80
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

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
04	5970	X	4997	-0-	-973	-0-	422	1	4575	2	N	-0-					100
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	2790	X	1417	-0-	-1373	-0-	63	1	1353	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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

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
04	2880	X	1436	-0-	-1444	-0-	64	1	1372	2	Y	-0-					78
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									

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
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	189	1	4079	2	N	-0-					45
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

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
04	2670	X	1788	-0-	-882	-0-	79	1	1708	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
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

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
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	460	1	2515	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2640	X	446	-0-	-2194	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	2888	2	166	9	N	151					236
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									

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
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	1140	1	6958	2	N	327	192	1			239
							360	9									
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									

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
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	1937	1	7682	2	N	590	575	1			309
							649	9									
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									

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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	491	2	114	9	N	104					144
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									

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

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11640	X	9728	-0-	-1912	-0-	1193	1	7857	2	N	616	739	1			224
							678	9									
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

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
04	10470	X	8288	-0-	-2182	-0-	1103	1	6907	2	N	253	182	1			306
							278	9									
05	10819	X	7643	-0-	-3176	-0-	1166	1	6271	2	N	187	362	1			131
							206	9									
06	9360	X	8088	-0-	-1272	-0-	1167	1	6781	2	N	127					258
							140	9									
07	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	1224	1	6108	2	N	232	188	1			302
							255	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1240	1	6336	2	N	377	189	1			490
							415	9									
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1193	1	8036	2	N	157	178	1			469
							173	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6331	-0-	-1619	-0-	1936	1	4069	2	N	296	145	1			637
							326	9									
05	8215	X	6762	-0-	-1453	-0-	1958	1	4377	2	N	388	554	1			471
							427	9									
06	6990	X	6042	-0-	-948	-0-	5554	2	488	9	N	444	631	1			284
07	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	782	1	5735	2	N	285	189	1			380
							314	9									
08	6944	X	5827	-0-	-1117	-0-	1138	1	4358	2	N	301	380	1			301
							331	9									
*09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1216	1	5845	2	N	418	560	1			159
							460	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	10176	-0-	-1824	-0-	9558	2	618	9	N	562	732	1			97
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4402	-0-	-1268	-0-	4108	2	294	9	N	267	388	1			112
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	10827	-0-	-4323	-0-	1151	1	9276	2	N	364	570	1			197
							400	9									
05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240	1	9772	2	N	427	379	1			245
							470	9									
06	12360	X	8729	-0-	-3631	-0-	1186	1	7216	2	N	297	190	1			352
							327	9									
07	12524	X	10527	-0-	-1997	-0-	1200	1	8867	2	N	418	568	1			202
							460	9									
08	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	1220	1	9072	2	N	377	191	1			388
							415	9									
09	11100	X	9072	-0-	-2028	-0-	1100	1	7584	2	N	353	188	1			553
							388	9									

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	9500	-0-	-1690	-0-	1190	1	7631	2	N	617	574	1			340
							679	9									
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									

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

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
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	1					18
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	NO RPT	-0-	-3360	-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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					87

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	858	1	1063	2	N	23					115
							25	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	845	-0-	-265	-0-	784	1	61	9	N	55					170
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2950	-0-	-680	-0-	549	1	2360	2	N	37					182
							41	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	901	-0-	-959	-0-	340	1	120	2	Y	401	278	1			332
							441	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 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
04	33090	X	1727	-0-	-31363	-0-	1231	1	424	2	Y	65	111	1			78
							72	9									
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-

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
04	5250	X	4693	-0-	-557	-0-	4693	2			Y	-0-					38
05	5270	X	4145	-0-	-1125	-0-	4145	2			Y	-0-					38
*06	5100	X	3627	-0-	-1473	-0-	5	1	3620	3	Y	2	12	7			26
							2	9									
07	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					26
							4019	3									
08	DLQ G-10		4189	-0-	4189	4189	5	1	4183	3	Y	1					27
							1	9									
*09	8042	X	3853	-0-	-4189	-0-	5	1	3848	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4654	2	2	9	Y	2					88
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	5489	-0-	-2131	-0-	5489	2			N	-0-					197
*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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					33
*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

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
04	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3053	2	4	9	N	4					109
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									

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
04	9900	X	8921	-0-	-979	-0-	8921	2			Y	-0-					105
*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									

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
04	5910	X	5732	-0-	-178	-0-	5730	2	2	9	Y	2					22
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

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
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	510	1	5843	2	N	-0-					18
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

04	8040	X	6572	-0-	-1468	-0-	743	1	5827	2	N	2					45
							2	9									
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									

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

04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3880	2	50	9	Y	45					171
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

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

04	8340	X	7889	-0-	-451	-0-	892	1	6994	2	N	3					130
							3	9									
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									

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

04	6660	X	5368	-0-	-1292	-0-	471	1	4897	2	N	-0-					109
05	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	482	1	4955	2	N	48					157
							53	9									
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					157
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	DELQ PR		5076	-0-	5076	10189	158	1	4918	2	N	-0-					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					19
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									

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
04	14B2 EXT		8105	-0-	8105	32595	8105	2			Y	-0-					-0-
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									

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
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					22
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

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
04	6570	X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			Y	-0-					57
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									

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
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	2987	2			Y	-0-					22
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3217	2	2	9	Y	2					18
*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

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
04	6720	X	6004	-0-	-716	-0-	6003	2	1	9	Y	1					38
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									

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
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5120	2	2	9	Y	2					31
*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

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
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			Y	-0-					58
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									

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
04	8910	X	8264	-0-	-646	-0-	8264	2			Y	-0-					25
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	5631	2			Y	-0-					25
*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

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
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					22
*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

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
04	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	5791	2			Y	-0-					40
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									

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
04	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7145	2	2	9	Y	2					47
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									

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
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					27
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									

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
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	388	1	3972	2	Y	2					83
							2	9									
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									

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
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					28
*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

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
04	6870	X	6198	-0-	-672	-0-	6198	2			Y	-0-					59
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									

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
04	9750	X	9413	-0-	-337	-0-	838	1	8571	2	Y	4					113
							4	9									
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									

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
04	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5461	2	9	9	Y	8	71	1			14
*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									

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
04	7740	X	6820	-0-	-920	-0-	6820	2			Y	-0-					62
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6108					Y	NO RPT					43

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
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5767	2	14	9	Y	13	103	1			21
*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									

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
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	2	2	9	Y	2					85
*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

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
04	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4465	2			Y	-0-					48
05	5828	X	4570	-0-	-1258	-0-	4568	2	2	9	Y	2					50
*06	5640	X	3881	-0-	-1759	-0-	5	1	3855	3	Y	19	19	7			31
							21	9									
07	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					31
							3923	3									
08	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	5	1	4062	3	Y	-0-					31
*09	8133	X	4066	-0-	-4067	-0-	6	1	4059	3	Y	1					32
							1	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
04	10620	X	9092	-0-	-1528	-0-	9086	2	6	9	Y	5					85
*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

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
04	5490	X	4848	-0-	-642	-0-	4846	2	2	9	Y	2					67
*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

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
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4979	2	6	9	Y	5					45
*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									

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
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4503	2	7	9	Y	6					40
*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

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
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5797	2	7	9	Y	6					44
*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

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
04	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4474	2	1	9	Y	1					31
*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

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
04	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6010	2	2	9	Y	2					70
*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

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
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	834	1	8526	2	Y	-0-					33
*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

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
04	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	6799	2			Y	-0-					60
*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

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
04	6930	X	6853	-0-	-77	-0-	6853	2			Y	-0-					50
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									

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
04	9450	X	8272	-0-	-1178	-0-	8271	2	1	9	Y	1					65
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									

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
04	8790	X	7857	-0-	-933	-0-	700	1	7157	2	Y	-0-					25
*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

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
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					40
*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

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
04	11610	X	10610	-0-	-1000	-0-	10607	2	3	9	Y	3					59
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									

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
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	2			Y	-0-					52
*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

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
04	13680	X	12410	-0-	-1270	-0-	12404	2	6	9	Y	5					32
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									

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
04	8940	X	7624	-0-	-1316	-0-	7622	2	2	9	Y	2					48
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

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
04	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	646	1	6715	2	N	-0-					112
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

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
04	20160	X	18435	-0-	-1725	-0-	18435	2			N	-0-					155
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									

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
04	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	8830	2	6	9	Y	5					27
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									

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
04	3600	X	18	-0-	-3582	-0-	18	2			N	-0-					123
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P/A 03-26-2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	497 100	1 9	5656	2	N	91	184	0			393
05	7688	X	6617	-0-	-1071	-0-	447 80	1 9	6090	2	N	73	356	0			110
06	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	387 154	1 9	5439	2	N	140					250
07	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	467 110	1 9	5427	2	N	100	184	0			166
08	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	469 144	1 9	5231	2	N	131	186	0			111
09	6390	X	5423	-0-	-967	-0-	421 73	1 9	4929	2	N	66					177

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*06	14B2	EXT	151	-0-	151	151	151	1			Y	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					153
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

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

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
04	53100	#	48314	-0-	-4786	-0-	47713	3	601	9	N	546	541	1			245
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

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42 1 25 9		530	2	Y	23	6	1	1 8		87
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

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

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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80 1 37 9		1002	2	N	34	181	1			52
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					45
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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 #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	66	7	1	2	8	234
							73	9									
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									

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

04	420	N	377	-0-	-43	-0-	28	1	346	2	N	3	4	1			29
							3	9									
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									

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

04	300	N	195	-0-	-105	-0-	14	1	178	2	N	3	3	1	1	8	27
							3	9									
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									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	2	2	1	1	8	49
							2	9									
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									

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 #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

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

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

04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	71 11	1 9	883	2	N	10	9	1	1	8		54
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90 25	1 9	1090	2	N	23	4	1				73
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80 18	1 9	977	2	N	16	7	1				82
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	984	2	N	12	7	1				87
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	85 13	1 9	898	2	N	12	7	1				92
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	76 24	1 9	825	2	N	22	7	1				107

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

04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	271 44	1 9	3386	2	N	40	36	1	2	8		57
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283 34	1 9	3437	2	N	31	12	1				76
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	273 43	1 9	3336	2	N	39	24	1				91
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	299 73	1 9	3370	2	N	66	126	1				31
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	315 37	1 9	3332	2	N	34	26	1				39
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	304 30	1 9	3289	2	N	27	28	1				38

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	103 29	1 9	1292	2	N	26	14	1	3	8		101
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108 11	1 9	1310	2	N	10	5	1				106
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	105 26	1 9	1283	2	N	24	9	1				121
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	116 23	1 9	1307	2	N	21	10	1				132
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	125 39	1 9	1319	2	N	35	10	1				157
09	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	95 21	1 9	1028	2	N	19	10	1				166

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
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

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
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	130	1	1622	2	N	16	18	1	1	8	46
							18	9									
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									

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

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

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

04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	98	30	1	1	8	163
							108	9									
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									

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

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	1	2	1			42
							1	9									
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

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

04	3000	N	3119	-0-	119	495	228	1	2851	2	N	36	32	1	2	8	59
							40	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4620	-0-	-510	-0-	334	1	4176	2	N	100	45	1	5	8	217
							110	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	81	1	1014	2	N	91	198	1	1	8	41
							100	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	77	1	967	2	N	26	10	1	1	8	117
							29	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	48	1	599	2	N	21	6	1	2	8	66
							23	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	150	1	1875	2	N	28	20	1	3	8	122
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1915	-0-	-605	-0-	140	1	1745	2	N	27	20	1	1	8	63
							30	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			166
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	24	1	297	2	N	3	3	1			86
							3	9									
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									

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
04	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	96	1	1200	2	N	27	13	1	2	8	147
							30	9									
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

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
04	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1006	2	N	11	12	1			48
							12	9									
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									

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
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	62	1	776	2	N	9	8	1	1	8	41
							10	9									
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									

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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	N	52	11	1	3	8	209
							57	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	157	2	N	1	2	1			233
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	29	1	368	2	N	6	4	1	1	8	171
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	20	1	252	2	N	2	3	1			125
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	90	1	1130	2	N	20	10	1	3	8	57
							22	9									
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									

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
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	107	1	1343	2	N	20	17	1	1	8	71
							22	9									
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									

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
04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	150	1	1871	2	N	45	21	1	1	8	207
							50	9									
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									

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
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	85	1	1063	2	N	24	12	1	1	8	103
							26	9									
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									

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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	38	192	1	1	8	67
							42	9									
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									

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

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
04	4410	X	3591	-0-		-819	-0-	263	1	3287	2	N	37	36	1	1	8	123
								41	9									
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									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	315	-0-		-105	-0-	23	1	289	2	N	3	3	1	1	8	129
								3	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	972	-0-		-468	-0-	71	1	893	2	N	7	10	1			44
								8	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	38	1	473	2	N	2	1	1			40
								2	9									
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

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 #: 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
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	143	2	N	2	2	1	1	8	85
							2	9									
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

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	54	174	1			98
							59	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	N	14	4	1	1	8	96
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	118	1	1480	2	N	12	16	1	1	8	117
							13	9									
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									

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
04	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	359	1	4491	2	N	70	50	1	2	8	172
							77	9									
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									

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
04	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	172	1	2154	2	N	84	203	1	4	8	157
							92	9									
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									

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
04	780	N	159	-0-	-621	-0-	156	2	3	9	N	3					150
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	2			N	-0-					121
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2093	2	14	9	N	13					217
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

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
04	1350	N	193	-0-	-1157	-0-	189	2	4	9	N	4					124
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

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
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1004	2	14	9	N	13					149
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2133	2	23	9	N	21					178
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

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					122
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

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
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					198
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

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
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2636	2	79	9	N	72	185	1			114
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

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
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					89
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

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
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	11	2	4	9	Y	4	9	1			12
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
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

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
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1578	2	31	9	Y	28					124
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

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
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					33
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

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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					10
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

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9					61
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

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

04	840	N	574	-0-	-266	-0-	567	2	7	9	Y	6					20
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

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

04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2116	2	70	9	N	64	193	1			102
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

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

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

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

04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3867	2	12	9	N	11					130
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

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

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
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

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

04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1873	2	63	9	Y	57	26	1			64
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

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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1504	2	74	9	Y	67					157
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

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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9					21
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

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
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	2	28	9	N	25					109
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

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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	81	1			31
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

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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	N	23					95
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			2
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

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
04	690	N	554	-0-		-136	-0-	540	2	14	9	Y	13	183	1			74
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

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

04	3000	N	3776	-0-		776	1722	3755	2	21	9	Y	19	26	1			17
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

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

04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2918	N	2918	-0-		-0-	-0-	2864	2	54	9	Y	49					111
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

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

04	3000	X	2935	-0-		-65	-0-	2884	2	51	9	Y	46					104
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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

04	3300	X	3265	-0-		-35	-0-	3213	2	52	9	Y	47	48	1			53
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

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

04	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2500	2	50	9	N	45					189
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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4591	2	36	9	Y	33					167
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

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

04	630	N	454	-0-	-176	-0-	448	2	6	9	Y	5	76	1			40
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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6798	2	147	9	Y	134	137	1			150
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

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

04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2739	2	76	9	Y	69	69	1			130
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

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

04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15	98	1			62
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

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

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1345	2	43	9	Y	39	38	1			73
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1627	2	87	9	Y	79	140	1			119
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

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
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	6736	2	133	9	Y	121	165	1			110
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

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
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3770	2	43	9	Y	39	38	1			73
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-

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
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	2	8	9	N	7	7	1			8
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

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					172
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

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
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	467	2	23	9	N	21	193	1			55
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

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
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2213	2	21	9	Y	19					123
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

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
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	19	1			13
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

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
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3246	2	39	9	Y	35	35	1			65
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

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
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	Y	37					82
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

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
04	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1578	2	47	9	Y	43	52	1			58
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

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
04	22440	X	21802	-0-	-638	-0-	21678	2	124	9	Y	113	126	1			151
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

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

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	735	3	54	9	Y	49	40	1			9
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

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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	3780	X	1983	-0-	-1797	-0-	1983	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

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

04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1275	3	34	9	Y	31	32	1			6
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

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

04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3339	3	34	9	Y	31	35	1			6
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

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

04	180	X	144	-0-	-36	-0-	119	3	25	9	Y	23	26	1			4
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-

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

04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3529	3	76	9	Y	69	56	1			13
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

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
04	1260	N	289	-0-	-971	-0-	233	3	56	9	Y	51	57	1			10
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-

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
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	827	3	7	9	Y	6	7	1			1
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

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
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7605	3	30	9	Y	27	31	1			5
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

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
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4954	3	24	9	Y	22	18	1			4
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

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
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	3208	3	13	9	Y	12	10	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3132	3	19	9	Y	17	20	1			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2548	3	77	9	Y	70	61	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1611	-0-	-459	-0-	1570	3	41	9	Y	37	30	1			7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4849	3	20	9	Y	18	22	1			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4066	-0-	-1634	-0-	4032	3	34	9	Y	31	34	1			6
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

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
04	2880	X	1546	-0-	-1334	-0-	231	1	1315	2	N	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	164	1	1251	2	Y	18					171
							20	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	220	1	1641	2	N	20					160
							22	9									
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									

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
04	1890	N	1414	-0-		-476		-0-	161	1	1233	2	Y	18					92
									20	9									
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									

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
04	1590	N	1536	-0-		-54		-0-	181	1	1355	2	N	-0-					10
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

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
04	1328	N	1328	-0-		-0-		-0-	157	1	1171	2	N	-0-					10
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

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
04	1350	N	1098	-0-		-252		-0-	129	1	963	2	N	5					133
									6	9									
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									

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
04	159	N	159	-0-		-0-		-0-	18	1	139	2	Y	2					18
									2	9									
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									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	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-

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

04	779	N	779	-0-	-0-		-0-	90	1	676	2	N	12					94
								13	9									
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									

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

04	3550	X	3550	-0-	-0-		-0-	419	1	3131	2	N	-0-					10
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

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

04	1470	N	1328	-0-	-142		-0-	152	1	1157	2	Y	17					131
								19	9									
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									

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

04	2010	N	1661	-0-	-349		-0-	190	1	1448	2	Y	21					122
								23	9									
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									

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
04	1470	N	1145	-0-	-325		-0-	131	1	999	2	Y	14					126
								15	9									
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									

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

04	390	N	365	-0-	-25		-0-	365	3			N	-0-					57
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

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					27
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

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

04	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					128
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

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

04	2195	N	2195	-0-	-0-		-0-	2184	3	11	9	Y	10	76	1			67
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

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
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	76	1			67
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

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	3	7	9	Y	6					154
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

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

04	2190	N	1424	-0-	-766	-0-	1420	3	4	9	Y	4					103
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1540	3	6	9	Y	5	70	1			38
06	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1672	3	12	9	Y	11					49
07	1457	N	1347	-0-	-110 B	-0-	1330	3	17	9	Y	15					64
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1594	3	13	9	Y	12					76
*09	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819	3	1	9	Y	1					77

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

04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	N	10					102
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

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

04	13860	X	10168	-0-	-3692	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	24750	X	21407	-0-	-3343	-0-	21407	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	13770	X	10170	-0-	-3600	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
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-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

04	41190	X	32565	-0-	-8625	-0-	32565	3			N	-0-					-0-
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-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

04	15090	X	6707	-0-	-8383	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2655	3	65	9	N	59	31	1	4	8	94
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									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

04	2978	N	2855	-0-	-123	-0-	825	1	2019	2	N	10	2	8			97
							11	9									
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									

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
04	3000	N	2414	-0-	-586		3333	696	1	1703	2	Y	14	5	8			95
								15	9									
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									

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-		-0-	1951	3	13	9	N	12	12	0			-0-
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-

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
04	1500	N	1109	-0-	-391		-0-	1098	3	11	9	N	10	10	1			-0-
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									

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
04	2562	N	2220	-0-	-342		-0-	839	1	1375	2	Y	5					54
								6	9									
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									

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
04	3565	X	3565	-0-	-0-		-0-	1026	1	2511	2	N	25	3	8			117
								28	9									
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

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
04	3949	X	3949	-0-	-0-		-0-	1138	1	2785	2	N	24	4	8			142
								26	9									
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									

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
04	3156	X	3156	-0-	-0-		-0-	910	1	2225	2	N	19	1	8			152
								21	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	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

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
04	2022	N	2022	-0-	-0-		-0-	580	1	1419	2	N	21	2	8			139
								23	9									
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									

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
04	2254	N	2254	-0-	-0-		-0-	2196	3	58	9	N	53	25	1	3	8	170
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									

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
04	1452	N	1452	-0-	-0-		-0-	1420	3	32	9	N	29	16	1	2	8	120
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	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

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
04	4082	X	4082	-0-	-0-		-0-	1179	1	2884	2	N	17	2	8			160
								19	9									
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									

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
04	2340	X	1910	-0-	-430		-0-	51	1	1858	2	N	1	1	8			50
								1	9									
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									

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
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1637	2	Y	18					60
							237	3	20	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	N	12					100
							249	3	13	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	137	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	39	1	503	2	Y	65	51	1			66
							81	3	72	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	22					22
							184	3	24	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	34	1			-0-
							196	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1166	-0-		-574	-0-	38	1	901	2	N	5					103
								221	3	6	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1046	-0-		-934	-0-	34	1	813	2	N	-0-					120
								199	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	50	1			-0-
								230	3									
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									

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
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	2	1	39	2	N	-0-					43
								9	3									
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									

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

04	240	N	111	-0-	-129		-0-	3	1	84	2	N	3					35
								21	3	3	9							
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									

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

04	1380	N	1306	-0-	-74		-0-	122	1	970	2	N	3					50
								211	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-					N	NO RPT					63

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

04	60	N	49	-0-	-11		-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
								9	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1455	-0-	-15		-0-	134	1	1077	2	N	7					97
								236	3	8	9							
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					117

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1975	-0-	-0-		-0-	64	1	1524	2	N	12					115
								374	3	13	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-	126	1	1624	2	N	15					185
								261	3	17	9							
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							

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1757	-0-	-0-		-0-	67	1	1355	2	N	3					90
								332	3	3	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	584	-0-	-106		-0-	19	1	454	2	N	-0-					24
								111	3									
05	713	N	438	-0-	-275		-0-	14	1	339	2	N	-0-					24
								85	3									
06	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
								136	3									
07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	24	1	571	2	N	-0-					24
								145	3									
08	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	15	1	359	2	N	-0-					24
								91	3									
09	690	N	657	-0-	-33	B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					24
								128	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-		-0-	6	1	127	2	N	-0-					23
								31	3									
05	626	N	626	-0-	-0-		-0-	24	1	480	2	N	2					25
								120	3	2	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	13	1	253	2	N	2					27
								64	3	2	9							
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	10	1	173	2	N	-0-					27
								44	3									
08	620	N	314	-0-	-306	B	-0-	13	1	240	2	N	-0-					27
								61	3									
09	330	N	239	-0-	-91	B	-0-	11	1	182	2	N	1					28
								45	3	1	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1114	-0-	-356		-0-	36	1	861	2	N	5					73
								211	3	6	9							
05	1798	N	1457	-0-	-341		-0-	47	1	1121	2	N	7					80
								281	3	8	9							
06	1590	N	1386	-0-	-204	B	-0-	45	1	1060	2	N	8					88
								272	3	9	9							
07	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1121	2	N	5					93
								285	3	6	9							
08	1457	N	1152	-0-	-305	B	-0-	37	1	885	2	N	5					98
								224	3	6	9							
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1138	2	N	7					105
								287	3	8	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1471	-0-	-29		-0-	137	1	1092	2	N	3					123
								239	3	3	9							
05	1581	N	1443	-0-	-138		-0-	114	1	1085	2	N	5					128
								238	3	6	9							
06	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1263	2	N	7					135
								276	3	8	9							
07	1519	N	1472	-0-	-47	B	-0-	124	1	1103	2	N	3					138
								242	3	3	9							
*08	1457	N	1407	-0-	-50	B	-0-	126	1	1049	2	N	2					140
								230	3	2	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-					N	NO RPT					140

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-		21	1	441	2	N	-0-					97
								109	3									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		148	1	1921	2	N	17					102
								310	3	19	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		210	1	2716	2	N	17					102
								438	3	19	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		184	1	2379	2	N	32					87
								384	3	35	9							
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							

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
04	3450	X	3084	-0-	-366	-0-	191	1	2472	2	N	20					98
							399	3	22	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	63	1	1502	2	N	10					108
							368	3	11	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	114	1	918	2	N	7					117
							202	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
04	1950	N	1855	-0-	-95		-0-	114	1	1481	2	Y	19	41	1			19
								239	3	21	9							
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							

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
04	1500	N	1161	-0-	-339		-0-	108	1	863	2	N	1					48
								189	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1530	N	1369	-0-	-161		-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
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									

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
04	1170	N	1097	-0-	-73		-0-	35	1	845	2	N	8					120
								208	3	9	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-		-1		-0-	2	1	46	2	N	-0-					117
									11	3									
05	93	N	57	-0-		-36		-0-	2	1	43	2	N	1					118
									11	3	1	9							
06	120	N	24	-0-		-96	B	-0-	1	1	17	2	N	2					120
									4	3	2	9							
07	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	4	1	103	2	N	2					122
									26	3	2	9							
08	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					122
									18	3									
*09	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					122
									27	3									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1737	-0-		-543		-0-	56	1	1343	2	N	8					115
									329	3	9	9							
05	2046	N	1843	-0-		-203		-0-	60	1	1417	2	N	10					125
									355	3	11	9							
06	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1612	2	N	10					135
									414	3	11	9							
07	2016	N	2016	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1546	2	N	10					145
									394	3	11	9							
08	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1529	2	N	7					152
									386	3	8	9							
09	2100	N	2053	-0-		-47	B	-0-	67	1	1581	2	N	6					158
									398	3	7	9							

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1471	-0-		-59		-0-	136	1	1090	2	N	5					108
									239	3	6	9							
05	1510	N	1510	-0-		-0-		-0-	119	1	1135	2	N	7					115
									248	3	8	9							
06	1800	N	1449	-0-		-351	B	-0-	126	1	1080	2	N	5					120
									237	3	6	9							
07	1519	N	1291	-0-		-228	B	-0-	110	1	965	2	N	5					125
									210	3	6	9							
*08	1519	N	1445	-0-		-74	B	-0-	129	1	1079	2	N	-0-					125
									237	3									
09	1440	N	NO RPT	-0-		-1440	B	-0-					N	NO RPT					125

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	244	-0-		-26		-0-	244	2			Y	-0-					7
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

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30240	X	25570	-0-		-4670		-0-	25482	3	88	9	N	80					239
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

04	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-					-0-
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-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

04	600	N	180	-0-	-420		-0-	180	2			N	-0-					94
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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

04	3499	X	3499	-0-	-0-		-0-	3499	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
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

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

04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	45	25	1			54
						50	9									
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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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- 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-

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

04	210 N	209	-0-	-1	-0-	18	1	155	2	Y	33	49	1			51
						36	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-		-0-	159	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-		-0-	170	1	1500	2	Y	19					19
								21	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1585	2	Y	3	12	1	1	8	9
								3	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	98	1	936	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
08	1705	X	1558	-0-	-147	B	-0-	173	1	1366	2	Y	17	2	8			24
								19	9									
09	1770	X	1734	-0-	-36	B	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-		-0-	83	1	718	2	Y	41	15	1			46
								45	9									
05	764	N	764	-0-	-0-		-0-	74	1	653	2	Y	34	27	1	1	8	52
								37	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	77	1	707	2	Y	6	34	1	1	8	23
								7	9									
07	868	N	718	-0-	-150	B	-0-	67	1	644	2	Y	6	6	8			23
								7	9									
08	775	N	442	-0-	-333	B	-0-	47	1	374	2	Y	19	3	8			39
								21	9									
09	780	N	494	-0-	-286	B	-0-	49	1	445	2	Y	-0-					39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2275	-0-	-425		-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2971	-0-	-209		-0-	2939	2	32	9	Y	29					30
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	X	1014	-0-	-0-		-0-	1006	2	8	9	Y	7	19	1			20
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	57	1	497	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2954	2	301	9	Y	274	151	1			376
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1338	-0-	-702	-0-	134	1	1159	2	Y	41	34	1			54
							45	9									
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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1153	-0-	-17	-0-	118	1	1021	2	Y	13	7	1			16
							14	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	1140	-0-		-0-		-0-	111	1	965	2	Y	58	33	1			70
									64	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	793	-0-		-317		-0-	81	1	701	2	Y	10	22	1			18
									11	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1204	-0-		-296		-0-	124	1	1077	2	N	3	3	8			235
									3	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-		-0-		-0-	218	2	50	9	Y	45	4	1			48
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

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5376	X	5376	-0-		-0-		-0-	5367	2	9	9	Y	8					13
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3039	-0-		-411		-0-	3033	2	6	9	Y	5					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	1380	X	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					27
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

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

04	3660	X	3020	-0-	-640	-0-	3018	2	2	9	N	2					157
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

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

04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22					40
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

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

04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3511	2	18	9	Y	16					30
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

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

04	5430	X	3649	-0-	-1781	-0-	3588	2	61	9	Y	55					108
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

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2426	-0-	-244		-0-	2426	2			N	-0-					87
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	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

04	4950	X	4886	-0-	-64		-0-	4858	2	28	9	N	25					82
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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	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-

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	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-

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

04	3286	X	3286	-0-	-0-		-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4020	-0-	-0-		-0-	8 204	1 9	3808	2	N	185	176	1	9	8	-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

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

04	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					111
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

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

04	139	N	139	-0-	-0-		-0-	5	1	134	2	N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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
04	1620	X	1555	-0-	-65		-0-	53 11	1 9	1491	2	N	10					110
05	1674	X	1557	-0-	-117		-0-	50 22	1 9	1485	2	N	20					130
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 58	1 9	1514	2	N	53	126	1			57
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					57

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
04	1227	N	1227	-0-	-0-		-0-	41 17	1 9	1169	2	N	15					130
05	1326	N	1326	-0-	-0-		-0-	43 6	1 9	1277	2	N	5					135
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 6	1 9	1111	2	N	5					140
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					140

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
04	2130	N	1897	-0-	-233		-0-	65 6	1 9	1826	2	N	5					90
05	2232	N	1943	-0-	-289		-0-	63 9	1 9	1871	2	N	8					98
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 17	1 9	1054	2	N	15					113
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					N	NO RPT					113

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
04	3240	X	3228	-0-	-12		-0-	110	1	3118	2	N	-0-					125
05	3348	X	3218	-0-	-130		-0-	106	1	3112	2	N	-0-					125
06	3240	X	3049	-0-	-191	B	-0-	95 11	1 9	2943	2	N	10					135
07	3348	X	3176	-0-	-172	B	-0-	98	1	3078	2	N	-0-					135
08	3348	X	2911	-0-	-437	B	-0-	104 13	1 9	2794	2	N	12					147
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	B	-0-					N	NO RPT					147

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
04	3120	X	3055	-0-	-65		-0-	105	1	2950	2	N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-3060	B	-0-					N	NO RPT					200

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
04	824	N	824	-0-	-0-		-0-	28	1	796	2	N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2010	N	1846	-0-	-164		-0-	63	1	1783	2	N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					N	NO RPT					80

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
04	150	N	121	-0-	-29		-0-	4	1	117	2	N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	-0-					162
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					175

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
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	43	1	1223	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					80

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
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	20	1	560	2	N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					73

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	5					125
							6	9									
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	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					140

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
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	82	1	2309	2	N	10					190
							11	9									
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					49

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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					27

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	68	1	1920	2	N	7					87
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT					100

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	62	1	1757	2	N	21					47
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	80	1	2258	2	N	-0-					160
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT					183

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	77	1	2186	2	N	8					75
							9	9									
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					120

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
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	51	1	1451	2	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					112

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
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	86	1	2420	2	N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					24

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
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2101	2	N	15					75
							17	9									
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT					100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1418	-0-	-142		-0-	49	1	1369	2	N	-0-			162
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1481	-0-	-49		-0-	50	1	1411	2	N	18			60
								20	9							
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT			77

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
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	1620	-0-	-209	B	-0-	58	1	1552	2	N	9			161
								10	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					N	NO RPT			161

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
04	990	N	955	-0-	-35		-0-	33	1	922	2	N	-0-			108
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT			125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1603	2	N	10					140
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					170

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
04	2400	N	2021	-0-	-379	-0-	69	1	1952	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					62

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
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	78	1	2194	2	N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					244
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

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
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2516	2	23	9	N	21	158	1			68
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	4510	2	2	9	Y	2					26
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	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4073	2	8	9	Y	7					101
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	4230	X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-					Y	NO RPT					193

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
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5508	2	109	9	N	99					177
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

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
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4793	2	8	9	Y	7					96
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	NO RPT	-0-	-4800 B	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	4848	2	4	9	Y	4					50
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	4830	X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					Y	NO RPT					50

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	N	41					183
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

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					111
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

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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					262
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

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	1222	2	20	9	N	18					170
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	58	N	58	-0-	-0-		-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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-

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

04	2172	X	2172	-0-	-0-		-0-	2148	2	24	9	Y	22					87
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

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

04	3990	X	3401	-0-	-589		-0-	303	1	3098	2	Y	-0-					12
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	630	N	306	-0-	-324		-0-	27	1	279	2	Y	-0-					6
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-

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

*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-	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		23962					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1263	N	1263	-0-	-0-		-0-	515	1	748	2	N	-0-					6
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

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

*04	450	X	313	-0-	-137		-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

*04	1920	N	1383	-0-	-537		-0-	62	1	1321	2	N	-0-					60
*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	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2152	2	N	87	123	1			24
								96	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

04	3420	X	3351	-0-	-69		-0-	331	1	3020	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

*04	2624	N	1964	-0-	-660		-0-	88	1	1870	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	2	Y	-0-					80
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

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
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	90	1	736	2	N	-0-					58
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

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
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2314	X	2314	-0-	-0-		-0-	104	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2611	-0-	-389		3068	118	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*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									

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
04	150	N	22	-0-	-128		-0-	22	2			Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	47	1	994	2	Y	79	82	1			30
								87	9									
*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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-	130	1	917	2	N	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		127	-0-	127		351	127	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	1574	-0-	-484		-0-	252	1	1322	2	Y	-0-					30
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

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
04	1350	N	1142	-0-	-208		-0-	154	1	988	2	Y	-0-					7
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	760	-0-	-80		-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	384	-0-	-216		-0-	42	1	342	2	N	-0-					13
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

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

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

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

04	4010	X	4010	-0-	-0-		-0-	172	1 9	3837	2	N	1	2	1			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-	188	1 9	3903	2	N	1	1	1			-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	B	-0-	190	1 9	3771	2	N	2	1	1			1
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 9	3821	2	N	1	1	1			-0-
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	B	-0-	196	1 9	3813	2	N	2	1	1			1

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

04	559	N	559	-0-	-0-		-0-	336	1	223	2	Y	-0-					10
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

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

04	90	N	43	-0-	-47		-0-	43	2			N	-0-					12
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	X	1905	-0-		-315		-0-	86	1	1813	2	Y	5	3	1			2
									6	9									
*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									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	766	-0-		-194		-0-	93	1	673	2	Y	-0-					41
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	465	-0-		-195		-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
*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									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	62	-0-		-1078		-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2456	-0-	-454		-0-	110	1	2340	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
*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									

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

*04	946	N	946	-0-	-0-		-0-	42	1	897	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
*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-

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

04	930	N	707	-0-	-223		-0-	113	1	594	2	Y	-0-					22
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

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

*04	960	N	831	-0-	-129		-0-	37	1	794	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

*04	2380	N	1778	-0-	-602		-0-	80	1	1694	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7520	X	7520	-0-	-0-		-0-	338	1	7176	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
*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									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2325	N	2325	-0-	-0-		-0-	105	1	2216	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*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									

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
*04	7035	X	7035	-0-	-0-		-0-	312	1	6614	2	Y	99	102	1			38
								109	9									
*05	1576	X	1576	-0-	-0-		-0-	101	1	1402	2	Y	66	76	1			28
								73	9									
*06	1423	X	1423	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1230	2	Y	104	88	1			44
								114	9									
*07	1784	X	1784	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1561	2	Y	119	133	1			30
								131	9									
*08	7254	X	1240	-0-	-6014	B	-0-	64	1	1125	2	Y	46	46	1			30
								51	9									
*09	7020	X	787	-0-	-6233	B	-0-	34	1	643	2	Y	100	63	1			67
								110	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10	N	8	-0-	-2		-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	846	N	846	-0-	-0-		-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*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-

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

04	1860	X	208	-0-	-1652	-0-	125	1	83	2	N	-0-					8
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

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

*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*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-

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

*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	658	1	2890	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	828	1	3735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	734	1	3029	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	765	1	3491	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4557	X	3623	-0-	-934 B	-0-	722	1	2899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4410	X	1657	-0-	-2753 B	-0-	573	1	1078	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

*04	510	N	281	-0-	-229	-0-	12	1	263	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*05	434	N	397	-0-	-37	-0-	26	1	359	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
*06	510	N	240	-0-	-270 B	-0-	14	1	223	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	19	1	322	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	527	X	467	-0-	-60 B	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*09	390	X	267	-0-	-123 B	-0-	13	1	245	2	Y	8	5	1			6
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	N	1409	-0-	-0-		-0-	174	1	1235	2	Y	-0-					15
05	1592	N	1592	-0-	-0-		-0-	191	1	1401	2	Y	-0-					15
06	960	N	673	-0-	-287	B	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					15
07	992	N	202	-0-	-790	B	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					15
08	T. A.		327	-0-	327	B	327	38	1	289	2	Y	-0-					15
09	T. A.		378	-0-	378	B	705	61	1	317	2	Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3633	-0-	633		2458	163	1	3448	2	Y	20	21	1			8
								22	9									
*05	3100	N	2589	-0-	-511		1947	173	1	2402	2	Y	13	15	1			6
								14	9									
*06	4113	X	2166	-0-	-1947	B	-0-	129	1	2014	2	Y	21	18	1			9
								23	9									
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1812	2	Y	24	27	1			6
								26	9									
*08	3751	X	1404	-0-	-2347	B	-0-	75	1	1319	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
*09	3630	X	1911	-0-	-1719	B	-0-	96	1	1793	2	Y	20	13	1			13
								22	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	430	-0-	-50		-0-	47	1	383	2	Y	-0-					24
05	553	N	553	-0-	-0-		-0-	54	1	499	2	Y	-0-					24
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					24
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	57	1	398	2	Y	-0-					24
08	T. A.		510	-0-	510	B	510	73	1	437	2	Y	-0-					24
09	T. A.		173	-0-	173	B	683	23	1	150	2	Y	-0-					24

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
04	570	N	8	-0-	-562		-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3992	X	3992	-0-	-0-		-0-	176	1	3729	2	Y	79	66	1			30
								87	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	36	7	1			29
							40	9									
*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

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

04	1680	N	945	-0-	-735	-0-	117	1	828	2	Y	-0-					17
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

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

*04	2613	X	1667	-0-	-946	-0-	75	1	1589	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*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									

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

04	810	X	368	-0-	-442	-0-	40	1	328	2	Y	-0-					25
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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	535	1	3881	2	Y	-0-					45
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	1985	-0-		-1015		13	89	1	1883	2	Y	12	166	1			4
									13	9									
*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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	173	-0-		-37		-0-	7	1	152	2	Y	13	8	1			5
									14	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4040	X	4040	-0-		-0-		-0-	399	1	3641	2	N	-0-					62
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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2361	-0-		-639		101	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	870	N	183	-0-	-687		-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*04	780	N	710	-0-	-70		-0-	32	1	670	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
*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									

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
*04	2383	N	2383	-0-	-0-		-0-	107	1	2272	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*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									

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
04	8850	X	2973	-0-	-5877		-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					49
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									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1001	-0-	-49		-0-	305	1	696	2	N	-0-					5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	5	-0-		-6	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

*04	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	59	1	1252	2	Y	11	7	1			4
								12	9									
*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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

04	1260	N	27	-0-		-1233	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

04	330	N	39	-0-		-291	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					7
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

*04	2106	N	1665	-0-		-441	-0-	75	1	1586	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*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									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

04	570	N	442	-0-		-128	-0-	60	1	382	2	Y	-0-					80
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	172	1	1103	2	Y	-0-					7
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									

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					113
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

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	163	1	853	2	Y	-0-					23
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

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
*04	5340	X	4315	-0-	-1025	-0-	191	1	4052	2	Y	65	68	1			25
							72	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	459	-0-	-201		-0-	21	1	435	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*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									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

04	470	N	470	-0-	-0-		-0-	143	1	327	2	N	-0-					10
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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

04	1924	N	1924	-0-	-0-		-0-	440	1	1449	2	N	32					175
								35	9									
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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

04	120	N	3	-0-	-117		-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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-	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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

04	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	43	1	359	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	78	1	179	2	N	-0-					10
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

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
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1178	2	Y	-0-					1
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-

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
*04	2700	N	1444	-0-	-1256	-0-	65	1	1369	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	353	1	2262	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	39	1	834	2	Y	-0-	1	1			-0-
*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-

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
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					4
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									

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
*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- 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-

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
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	448	1	4416	2	N	-0-					7
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									

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
04	900	X	572	-0-	-328	-0-	77	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

*04	3330	X	595	-0-	-2735		-0-	32	1	368	2	Y	177	164	1			141
								195	9									
*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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

04	3780	X	3625	-0-	-155		-0-	344	1	3259	2	Y	20	133	1			15
								22	9									
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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

*04	4071	X	4071	-0-	-0-		-0-	211	1	3860	2	Y	-0-					71
*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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

*04	630	N	623	-0-	-7		-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

*04	3000	N	2489	-0-	-511		810	112	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
*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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

*04	3060	X	2874	-0-	-186		-0-	129	1	2736	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
*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									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

04	1617	N	1617	-0-	-0-		-0-	200	1	1417	2	N	-0-					40
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

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

*04	314	N	314	-0-	-0-		-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

*04	4230	X	4111	-0-	-119		-0-	185	1	3917	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

04	1380	X	589	-0-	-791		-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

04	780	N	613	-0-	-167		-0-	74	1	539	2	Y	-0-					10
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									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

04	3196	X	3196	-0-	-0-		-0-	426	1	2731	2	Y	35	169	1			39
								39	9									
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

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

*04	570	N	529	-0-	-41		-0-	23	1	497	2	Y	8	5	1			3
								9	9									
*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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	X	2270	-0-	-10		-0-	102	1	2168	2	Y	-0-					29
*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									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

*04	1110	X	778	-0-	-332		-0-	35	1	743	2	Y	-0-					-0-
*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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

04	5570	X	5570	-0-	-0-		-0-	1534	1	4026	2	Y	9	146	1			3
								10	9									
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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

04	958	N	958	-0-	-0-		-0-	531	1	427	2	N	-0-					3
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

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

04	570	N	-0-	-0-	-570		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	381	1	3752	2	N	57					70
							63	9									
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									

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
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	3000	N	1531	-0-	-1469	42	69	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*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									

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
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	753	1	2198	2	Y	-0-					10
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

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
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	220	1	3775	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
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

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
*04	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	92	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	960	X	740	-0-	-220	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	3000	N	2431	-0-	-569	1182	224	1	2207	2	Y	-0-					8
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									

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
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	159	1	3362	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	286	1	1065	2	Y	-0-	3	1			50
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	651	1	1202	2	Y	-0-	30	1			-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	528	1	5201	2	Y	2	32	1			1
							2	9									
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									

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
04	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	876	1	1618	2	Y	40	103	1			17
							44	9									
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

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
04	3000	N	2279	-0-	-721	1388	218	1	2061	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	692	1	5780	2	Y	56	89	1			61
							62	9									
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

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
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	303	1	2988	2	Y	-0-					8
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									

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
*04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	62	1	1315	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*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									

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
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	559	1	3815	2	Y	-0-					88
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*04	840	N	807	-0-	-33		-0-	34	1	727	2	Y	42	26	1			16
								46	9									
*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									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

04	4005	X	4005	-0-	-0-		-0-	220	1	3762	2	Y	21	74	1			3
								23	9									
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

04	420	N	258	-0-	-162		-0-	71	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

04	3310	X	3310	-0-	-0-		-0-	183	1	3127	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

04	2370	X	955	-0-	-1415		-0-	257	1	674	2	Y	22	62	1			7
								24	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3478	X	3478	-0-	-0-		-0-	192	1	3286	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	2354	-0-	-646		343	285	1	2069	2	Y	-0-					15
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									

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
04	3672	X	3672	-0-	-0-		-0-	533	1	3139	2	N	-0-					45
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

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
04	6767	X	6767	-0-	-0-		-0-	444	1	6323	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3403	X	3403	-0-	-0-		-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					24
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

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
04	3513	X	3513	-0-	-0-		-0-	739	1	2751	2	Y	21					48
								23	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

04	3870	X	3569	-0-	-301		-0-	353	1	3216	2	Y	-0-					5
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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

*04	3113	X	3113	-0-	-0-		-0-	140	1	2973	2	Y	-0-					-0-
*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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

04	3729	X	3729	-0-	-0-		-0-	476	1	3253	2	Y	-0-					68
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	4980	X	4895	-0-	-85		-0-	450	1	4431	2	Y	13	107	1			7
								14	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-

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
04	3480 X	2816	-0-	-664		-0-	299 23	1 9	2494	2	N	21	86	1			26
05	3596 X	2761	-0-	-835		-0-	417 18	1 9	2326	2	N	16					42
06	3480 X	2785	-0-	-695	B	-0-	635	1	2150	2	N	-0-					42
07	3596 X	1802	-0-	-1794	B	-0-	320 41	1 9	1441	2	N	37	72	1			7
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

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
*04	18210 X	17000	-0-	-1210		-0-	758 175	1 9	16067	2	Y	159	167	1			61
*05	18817 X	18518	-0-	-299		-0-	1239 117	1 9	17162	2	Y	106	122	1			45
*06	18210 X	17793	-0-	-417	B	-0-	1062 182	1 9	16549	2	Y	165	140	1			70
*07	19490 X	19490	-0-	-0-	B	-0-	1085 74	1 9	18331	2	Y	67	120	1			17
*08	19834 X	19834	-0-	-0-	B	-0-	1060 10	1 9	18764	2	Y	9	20	1			6
*09	18124 X	18124	-0-	-0-	B	-0-	916 22	1 9	17186	2	Y	20	13	1			13

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
*04	17466 X	17466	-0-	-0-		-0-	786 21	1 9	16659	2	Y	19	19	1			7
*05	14998 X	14998	-0-	-0-		-0-	1009 15	1 9	13974	2	Y	14	15	1			6
*06	17336 X	17336	-0-	-0-	B	-0-	1044 22	1 9	16270	2	Y	20	17	1			9
*07	9597 X	9597	-0-	-0-	B	-0-	535 26	1 9	9036	2	Y	24	27	1			6
*08	18011 X	6523	-0-	-11488	B	-0-	348 10	1 9	6165	2	Y	9	9	1			6
*09	17490 X	6496	-0-	-10994	B	-0-	328 21	1 9	6147	2	Y	19	12	1			13

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

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
*04	11970	X	10536	-0-	-1434		-0-	474	1	10049	2	Y	12	8	1			5
								13	9									
*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									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

*04	22463	X	22463	-0-	-0-		-0-	22156	2	307	9	N	279	306	1			107
*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									

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

04	2642	X	2642	-0-	-0-		-0-	356	1	2286	2	Y	-0-					101
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									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

*04	11340	X	9848	-0-	-1492		-0-	440	1	9322	2	Y	78	65	1			30
								86	9									
*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									

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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1328	2	35	9	N	32					123
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					174

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1422	2	15	9	Y	14	22	1			3
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	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	853	2	32	9	Y	29	27	1			7
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	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3000	N	1661	-0-	-1339	933	1629	2	32	9	Y	29	33	1			7
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	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3000	N	2058	-0-	-942	3107	2043	2	15	9	Y	14	16	1			4
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	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3000	N	1685	-0-	-1315	5600	1629	2	56	9	Y	51	50	1			12
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	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2941	N	1747	-0-	-1194	-0-	1732	2	15	9	Y	14	22	1			3
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	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					39

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4549	-0-	-1151	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
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	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2580 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
04	2970	X	2380	-0-	-590	-0-	2380	2			Y	-0-	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					Y	NO RPT					27

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2324	-0-	-676	3437	2324	2			N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	5160	X	4549	-0-	-611	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
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	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	4500	X	3836	-0-	-664	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
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	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3447	2	11	9	Y	10	18	1			3
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	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			Y	-0-					24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
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	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	2850	X	2059	-0-	-791	-0-	2059	2			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0- B	7120					N	NO RPT					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	2779	N	2779	-0-	-0-		-0-	61	1	2716	2	Y	2	2	1									1
								2	9															
05	2575	N	2575	-0-	-0-		-0-	56	1	2518	2	Y	1	2	1									-0-
								1	9															
06	2250	N	2124	-0-	-126	B	-0-	45	1	2078	2	Y	1											1
								1	9															
07	2356	N	2139	-0-	-217	B	-0-	45	1	2093	2	Y	1	2	1									-0-
								1	9															
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	B	2194	47	1	2146	2	Y	1											1
								1	9															
09	T. A.		1838	-0-	1838	B	4032	41	1	1796	2	Y	1	2	1									-0-
								1	9															

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

04	420	N	5	-0-	-415		-0-	5	2			N	-0-											8
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	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

04	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-	1633	2	26	9	Y	24	20	1	3	8							8
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

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

04	600	N	7	-0-	-593		-0-	7	2			N	-0-											8
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
04	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2835	2	31	9	N	28	1	8			169
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

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
04	5730	X	3728	-0-	-2002	-0-	3695	2	33	9	N	30					183
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

04	56430	X	50143	-0-	-6287		-0-	49723	2	420	9	N	382	360	1	12	8	74
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

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 05/25/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

04	2804	X	2804	-0-	-0-		-0-	123	1	2667	2	Y	13	19	1			5
								14	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

04	2928	X	2928	-0-	-0-		-0-	127	1	2765	2	Y	33	48	1			12
								36	9									
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									

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-	49	1	1061	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6893	X	6893	-0-	-0-		-0-	303	1	6580	2	Y	9	14	1			3
								10	9									
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									

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
04	2490	X	2300	-0-	-190		-0-	100	1	2174	2	Y	24	35	1			9
								26	9									
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									

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
04	2880	X	1474	-0-	-1406		-0-	44	1	1428	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
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									

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
04	1200	N	1160	-0-	-40		-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- 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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

04	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	70	1	2275	2	Y	28	49	1	2	8	44
							31	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

04	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	71	1	2327	2	Y	15	21	1	4	8	19
							17	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	20	30	1			7
							22	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	139	1	3031	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	82	1	1782	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	601	-0-	-3839	-0-	17	1	566	2	Y	16	27	1	1	8	25
							18	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	1988	2	Y	78	116	1			29
							86	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2608	-0-	-1322	-0-	76	1	2490	2	Y	38	63	1	4	8	57
							42	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	2	Y	36	54	1			13
							40	9									
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									

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
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
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-

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	4					4
							4	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	Y	-0-					4
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	46	1	1494	2	Y	-0-	3	1			1
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56	1	1811	2	Y	-0-					1
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1433	-0-	-97 B	-0-	43	1	1390	2	Y	-0-					1

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
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
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									

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	X	1785	-0-	-0-		-0-	78 1 22 9	1685	2	Y	20	30	1			7
05	1798	X	1718	-0-	-80		-0-	75 1 15 9	1628	2	Y	14	14	1			7
06	1740	X	1374	-0-	-366	B	-0-	60 1 13 9	1301	2	Y	12					19
07	1941	X	1941	-0-	-0-	B	-0-	85 1 14 9	1842	2	Y	13	21	1			11
08	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	80 1 14 9	1740	2	Y	13	19	1			5
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	70 1 15 9	1524	2	Y	14	9	1	2	8	8

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2980	X	2980	-0-	-0-		-0-	2980 3			Y	-0-					-0-
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-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-	89 1	1939	2	Y	-0-					-0-
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 1 9	1798	2	Y	1	1	8			-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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1443	-0-	-147		-0-	1443 3			Y	-0-					-0-
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-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2379	-0-	-591		-0-	70 1 12 9	2297	2	Y	11	14	1	3	8	13
05	2914	X	2214	-0-	-700		-0-	123 1 12 9	2079	2	Y	11	3	8			21
06	2967	X	2967	-0-	-0-	B	-0-	190 1 1 9	2776	2	Y	1	13	1			9
07	2914	X	2390	-0-	-524	B	-0-	143 1	2247	2	Y	-0-					9
08	3119	X	3119	-0-	-0-	B	-0-	174 1	2945	2	Y	-0-	5	1			4
09	2970	X	2068	-0-	-902	B	-0-	116 1 2 9	1950	2	Y	2	2	8			4

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
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	50	1	1640	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
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									

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
04	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	108	1	2353	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	3000	N	3013	-0-	13	13	132	1	2867	2	Y	13	11	1	4	8	8
							14	9									
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									

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
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2305	-0-		-875		-0-		101	1	2185	2	Y	17	21	1	1	8	9
										19	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4248	-0-		-102		-0-		185	1	4026	2	Y	34	45	1	1	8	18
										37	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-		-0-		-0-		1171	3			Y	-0-					-0-
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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	N	1878	-0-		-0-		-0-		1878	3			Y	-0-					-0-
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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2014	-0-		-116		-0-		88	1	1919	2	Y	6	5	1	2	8	4
										7	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3603	X	3603	-0-	-0-		-0-		156	1	3392	2	Y	50	59	1	7	8	24
									55	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3417	-0-	-993		-0-		150	1	3264	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-		-0-		135	1	2940	2	Y	23	26	1	2	8	19
									25	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2096	-0-	-964		-0-		58	1	1886	2	Y	138					158
									152	9									
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									

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
04	3960	X	2634	-0-	-1326	-0-	115	1	2506	2	Y	12	10	1	4	8	8
							13	9									
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									

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
04	6720	X	4148	-0-	-2572	-0-	178	1	3859	2	Y	101	125	1			91
							111	9									
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									

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
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	276	1	5998	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
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									

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
04	3780	X	2611	-0-	-1169	-0-	115	1	2492	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	578	2	Y	9	10	1	1	8	7
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	1719	2	Y	5	10	1			2
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 3	1 9	995	2	Y	3	3	8			-0-
09	1230	N	863	-0-	-367 B	-0-	38 1	1 9	824	2	Y	1	1	8			-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	250 59	1 9	5443	2	Y	54	59	1	11	8	24
05	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	256 43	1 9	5559	2	Y	39	10	8			53
06	7560	X	7136	-0-	-424 B	-0-	313 23	1 9	6800	2	Y	21	52	1			22
07	7812	X	5836	-0-	-1976 B	-0-	256 14	1 9	5566	2	Y	13	1	8			34
08	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	290 67	1 9	6300	2	Y	61	29	1	46	8	20
09	7140	X	5813	-0-	-1327 B	-0-	255 22	1 9	5536	2	Y	20	7	8			33

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	#	1953	-0-	-357	-0-	1927	2	26	9	N	24					104
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	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					169

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
04	2070	#	2012	-0-	-58	-0-	1993	2	19	9	N	17					31
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	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					111

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					101
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

04	540	N	429	-0-	-111	-0-	28	1	401	2	N	-0-					43
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

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

04	930	X	125	-0-	-805	-0-	123	2	2	9	N	2					54
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

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
04	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1620	2	7	9	N	6					122
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

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
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					155
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

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
04	1080	X	212	-0-	-868	-0-	204	2	8	9	N	7					165
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

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					43
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

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

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					147
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

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
04	SWR 10		2100	-0-	2100	81294	2090	2	10	9	Y	9					142
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

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
04	3000	N	56	-0-	-2944	1152	56	2			N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

*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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

*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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

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
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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

*04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	298	1	3444	2	Y	34	24	1			13
						37	9									
*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									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

04	150	X	43	-0-	-107	-0-	26	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
*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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	234	1	870	2	Y	-0-					10
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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	44					147
							191	3	48	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

04	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	266	1	3990	2	N	51	183	1			125
							56	9									
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									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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

04	2820	X	2122	-0-	-698	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

04	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	113	1	5211	2	Y	90	88	1			13
							99	9									
05	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	118	1	5262	2	Y	101	107	1			7
							111	9									
06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	109	1	4951	2	Y	80	81	1			6
							88	9									
07	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	115	1	5211	2	Y	97	98	1			5
							107	9									
08	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	101	1	4777	2	Y	83	80	1			8
							91	9									
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	107	1	4720	2	Y	74	75	1			7
							81	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	43 37	1 9	1971	2	Y	34	33	1			8
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

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
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	22 20	1 9	1024	2	Y	18	17	1			11
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15 13	1 9	687	2	Y	12	13	1			10
06	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	3 1	1 9	127	2	Y	1	1	1			10
07	1116	N	171	-0-	-945	-0-	4 2	1 9	165	2	Y	2	2	1			10
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	1672	2	Y	27	26	1			11
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	33 25	1 9	1454	2	Y	23	23	1			11

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	57 50	1 9	2612	2	Y	45	44	1			7
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61 57	1 9	2724	2	Y	52	55	1			4
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	2563	2	Y	40	42	1			2
07	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	56 54	1 9	2519	2	Y	49	49	1			2
08	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	54 46	1 9	2567	2	Y	42	41	1			3
09	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	56 43	1 9	2459	2	Y	39	39	1			3

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					36
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	340	1	896	2	N	101					214
							111	9									
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									

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

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2375	3	74	9	N	67	28	1			55
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									

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

04	7170	X	6181	-0-	-989	-0-	6152	3	29	9	Y	26	29	1			5
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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
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

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

04	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	3			N	-0-					170
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

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

04	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	2			N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2		N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-				N	NO RPT					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
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	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

04	240	N	98	-0-	-142		-0-	98	2		N	-0-					40
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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1008	-0-	-852	-0-	1008	2			N	-0-					249
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

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	1					2
							1	9									
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					552
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					148
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2891	3	41	9	N	37					215
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					17
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	200	1	765	2	N	1					180
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					201

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
04	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	549	1	2099	2	N	-0-					49
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	30					140
							33	9									
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					375
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	NO RPT	-0-	-750	-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
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					209
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					57
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
04			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					76
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

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
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	2310	#	2266	-0-	-44	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	547	-0-	547	1302	547	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1769	2	10	9	N	9	180	1	1	8	38
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	S	734	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

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
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					33
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

04	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					94
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

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		974					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					17
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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	2			Y	-0-					30
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

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
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3020	2	32	9	Y	29	29	8			20
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

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
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					17
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

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
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					18
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

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
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1762	2	70	9	Y	64					77
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					77
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

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

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	116	1	909	2	N	2					57
							2	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	124	1	971	2	Y	12	5	8			33
							13	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1548	2	30	9	N	27					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1890	X	1017	-0-	-873	-0-	113	1	887	2	Y	15	8	8			34
							17	9									
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

04	3210	X	1689	-0-	-1521	-0-	1670	2	19	9	Y	17	17	8			35
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	16	5	8			39
							18	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

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
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	42	1	326	2	Y	1					3
							1	9									
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-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	318	2	N	3	3	8			16
							3	9									
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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					43
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

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					5
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					22
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

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	50 2	1 9	392	2	Y	2	38	1	2	8	8
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	615	2	Y	2	2	8			8
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	601	2	Y	4	4	8			8
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	53 1	1 9	396	2	Y	1	1	8			8
08	713	X	583	-0-	-130	-0-	77 8	1 9	498	2	Y	7	7	8			8
09	690	X	408	-0-	-282	-0-	52 1	1 9	355	2	Y	1	1	8			8

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2			Y	-0-					32
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	66 4	1 9	513	2	Y	4	80	1	3	8	17
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	87 6	1 9	561	2	Y	5	5	8			17
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	765	2	Y	6	6	8			17
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	753	2	Y	2	2	8			17
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	83 11	1 9	537	2	Y	10	10	8			17
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	99 4	1 9	679	2	Y	4	4	8			17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3	3	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	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

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					32
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									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	221	1	2314	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1455	2	2	9	N	2	2	8			107
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

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
04	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	193	1	2018	2	Y	4	4	8			11
							4	9									
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									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

04	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3412	2	6	9	N	5	3	8			99
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	N	8	5	8			130
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

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
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	198	1	2069	2	N	24	3	8			102
							26	9									
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									

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
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	250	1	2612	2	Y	43	88	1	1	8	35
							47	9									
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									

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
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5	5	8			149
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

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
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	84	1	875	2	N	2	2	8			22
							2	9									
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

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
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	158	1			30
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

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
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4815	2	8	9	N	7	7	8			84
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	384	1	4018	2	Y	29	93	1	3	8	22
							32	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	8			144
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	8			29
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	DLQ G-10	1932	-0-	1932	4755	190	1	1742	3	Y	-0-						7
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-					-0-
09	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
04	9215	X	2496	-0-	-6719	-0-	247	1	2249	3	Y	-0-					9
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-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	7622	274	1	2509	3	Y	-0-					8
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-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

04	DLQ G-10		2277	-0-	2277	5568	224	1	2053	3	Y	-0-					7
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-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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

04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	44	1	947	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

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

04	3000	N	4618	-0-	1618	6041	206	1	4412	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

04	540	X	444	-0-	-96	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	91	1	1960	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	1620	N	363	-0-	-1257	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	61	1	1302	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3569	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	76	1	1631	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4980	X	3619	-0-	-1361	-0-	161	1	3458	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	119	1	2544	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	181	1	3886	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-
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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	106	1	2276	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	163	1	3491	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	125	1	2689	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
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

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
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	136	1	2920	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	148	1	3170	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	139	1	2989	2	N	52					226
							57	9									
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									

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	137	1	2931	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	4017	-0-	1017	2194	179	1	3838	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	94	1	2012	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	62	1	1335	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	50	1	1071	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

*10	3100	N	4954	-0-	1854	5690	285	1	4669	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5046	-0-	2046	7736	274	1	4772	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5491	-0-	2391	10127	292	1	5199	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2898	-0-	-202	9925	148	1	2750	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2898	-0-	98	10023	144	1	2754	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2974	-0-	-126	9897	148	1	2826	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2726	-0-	-274	9623	121	1	2605	2	N	-0-			-0-
*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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

04	4470	X	3006	-0-	-1464	-0-	134	1	2872	2	N	-0-			-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

04	1900	N	985	-0-	-915	-0-	44	1	941	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	64	1	1372	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	867	-0-	-2133	49995	39	1	828	2	N	-0-					-0-
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-

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	170	1	3653	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-3270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1852	2	4	9	N	4					89
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	12					110
							13	9									
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	13	1	3755	2	N	-0-					43
05	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	15	1	3318	2	N	2					45
							2	9									
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	10	1	3060	2	N	23					68
							25	9									
07	4123	X	1026	-0-	-3097	-0-	8	1	1018	2	N	-0-					68
08	4123	X	2464	-0-	-1659	-0-	15	1	2449	2	N	-0-					68
09	3780	X	2786	-0-	-994	-0-	14	1	2772	2	N	-0-					68

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	337 22	1 9	2720	3	N	20					75
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2353	-0-	-1697	-0-	264	1	2089	3	N	-0-					130
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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					100
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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

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

	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
*12	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	16 21	1 9	1848	2	N	19					157
*01	1829	X	1791	-0-	-38	-0-	16	1	1775	2	N	-0-					157
*02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1602	2	N	-0-					157
*03	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	16	1	1786	2	N	-0-					157
*04	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					157
*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

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	95 50	1 9	2270	2	N	45					137
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140 61	1 9	2720	2	N	55	99	1			93
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	135 50	1 9	2557	2	N	45					138
07	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	140 6	1 9	2039	2	N	5					143
08	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	140	1	2506	2	N	-0-					143
09	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	133 24	1 9	2225	2	N	22					165

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	697	-0-	-473	-0-	31	1	666	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	630	N	377	-0-	-253	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	15 96	1 9	77	2	N	87					117
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

04	2160	X	521	-0-	-1639	-0-	521	2			N	-0-					100
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	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4393	-0-	-1907	-0-	138	1	4255	2	N	-0-					60
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	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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

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

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		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

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					31
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1349	2	N	72	206	1			59
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					128

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	88	1	1099	3	Y	-0-					-0-
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									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-	37	1			4
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

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
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4434	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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	4323	-0-	-1381	-0-	11	1	2030	2	Y	4	5	1			3
							2278	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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	264	1	1737	2	Y	79	97	1			80
							87	9									
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

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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	109	1	931	3	N	248	191	1			185
							273	9									
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									

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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1737	3	N	8					92
							9	9									
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	1830	X	578	-0-	-1252	-0-	59	1	511	3	N	7					33
							8	9									
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									

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
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	133	1	1049	3	N	28					238
							31	9									
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									

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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	3	N	15					136
							17	9									
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

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
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					169
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

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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	190	1	1198	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	281	1	1776	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	264	1	1673	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

04	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1556	2	11	9	Y	10					40
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									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	315	1	1990	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	154	1	745	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	180	1	1579	2	N	-0-			17
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							

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-			42
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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-			90
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

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			69
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					56
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

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	N	33					105
							36	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	6	1	2007	3	N	24					129
							26	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	31					160
							34	9									
07	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	5	1	1843	3	N	28					188
							31	9									
08	2046	N	243	-0-	-1803	-0-	1	1	242	3	N	-0-					188
09	2100	N	106	-0-	-1994	-0-	1	1	105	3	N	-0-					188

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

04	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	1021	2			N	-0-					65
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					65

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	360	1	288	2	N	-0-	12	7			3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			1
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

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

04	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	265 3	1 9	889	2	Y	3	65	1	2	8	14
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

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

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75
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

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3615	2	29	9	Y	26					76
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2158	2	23	9	Y	21	91	1			10
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					122
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

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
04	6960		6085	-0-	-875	-0-	300	1	5221	2	N	512	512	0			-0-
							1	3	563	9							
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	#	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

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
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4846	3	40	9	N	36	183	1			26
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

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
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	137	1	4115	2	N	30					167
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
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

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	11 32	1 9	1294	2	N	29	29	1			90
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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	11 116	1 9	2495	2	N	105					175
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	254	-0-	-1246	-0-	35	1	219	3	N	-0-					45
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

04	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	318	1	2187	3	N	-0-					55
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

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	10020	X	2485	-0-	-7535	-0-	438	1	2037	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	9300	X	1502	-0-	-7798	-0-	49	1	1425	3	Y	25					35
							28	9									
06	8850	X	3627	-0-	-5223	-0-	377	1	3239	3	Y	10	22	1			23
							11	9									
07	5518	X	2377	-0-	-3141	-0-	154	1	2210	3	Y	12					35
							13	9									
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

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
	04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					150
	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

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

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 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
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	11 13	1 9	2198	2	N	12	160	1			12
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15 58	1 9	2341	2	N	53					65
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15 46	1 9	2712	2	N	42					107
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	2517	2	N	3					110
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2636	2	N	5					115
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	15	1	2476	2	N	-0-					115

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238 79	1 9	3636	2	Y	72	84	1			52
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205 118	1 9	3023	2	Y	107	123	1			36
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	160 102	1 9	2356	2	Y	93	88	1			41
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	9 90	1 9	1723	2	Y	82	88	1			35
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	581	1	4405	2	Y	106	171	1			25
							117	9									
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	3586	-0-	-1684	-0-	3527	3	59	9	Y	54					92
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3853	3	77	9	Y	70					162
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4185	3	101	9	Y	92	172	1			82

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
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	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	1476	-0-	-3174	-0-	1476	2			Y	-0-					95
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	606	1	4601	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
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	4819	-0-	-1319	-0-	4815	3	4	9	Y	4	8	1			4
*08	6975	X	4918	-0-	-2057	-0-	4912	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	5670	X	4791	-0-	-879	-0-	4787	3	4	9	Y	4	4	1			5

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	373	1	2832	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
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	2005	-0-	-1033	-0-	30	1	1951	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									

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
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	315	1	4642	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	253	1	3714	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	25	1	4879	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5307	2	6	9	Y	5	6	1			2
*09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5175	2	7	9	Y	6	6	1			2

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	648	-0-	-222	-0-	38	1	576	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
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	492	-0-	-190	-0-	1	1	252	2	Y	23	30	1			15
							214	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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	1047 4	1 9	7953	2	Y	4	5	1			1
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1320 7	1 9	10423	2	Y	6	5	1			2
06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1443 6	1 9	9967	2	Y	5	5	1			2
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	10832	2	Y	4	4	1			2
*08	9982	X	9178	-0-	-804	-0-	139 4	1 9	9035	2	Y	4	4	1			2
09	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	156 4	1 9	8925	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

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

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

04	2010	N	310	-0-	-1700	-0-	310	2			N	-0-					88
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

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	N	21					135
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	N	32					129
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	592	2	N	61					113
							5	4	67	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	2970	N	2210	-0-	-760	-0-	2197	2	13	9	N	12					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	336	1	2653	2	N	-0-					9
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	398	1	3574	3	N	4					13
							4	9									
06	4020	X	2709	-0-	-1311	-0-	270	1	2409	3	N	27					40
							30	9									
07	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	3364	3	47	9	N	43					83
08	3968	X	1423	-0-	-2545	-0-	1423	3			N	-0-					83
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					83

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	622	2	N	4					62
							4	9									
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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

04	2040	X	895	-0-	-1145	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			1
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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					20
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

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	37	1	4857	3	Y	-0-					15
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	39	1	4687	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	59	1	7696	3	Y	6					10
							7	9									
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	62	1	7354	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	65	1	6502	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	65	1	8154	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	50	1	7484	3	Y	3					6
							3	9									
09	7590	X	7071	-0-	-519	-0-	50	1	7018	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	1320	N	830	-0-	-490	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2730	3	17	9	Y	15	72	1			24
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	64 44	1 9	8365	3	Y	40					47
05	8804	X	8633	-0-	-171	-0-	72 32	1 9	8529	3	Y	29	37	1			39
06	8220	X	7141	-0-	-1079	-0-	71 35	1 9	7035	3	Y	32	42	1			29
07	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	67 34	1 9	8400	3	Y	31	41	1			19
*08	8742	X	8667	-0-	-75	-0-	58 28	1 9	8581	3	Y	25					44
09	8460	X	8106	-0-	-354	-0-	57 32	1 9	8017	3	Y	29	47	1			26

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

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
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	25	1	3229	3	Y	-0-					10
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	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
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	3	Y	-0-					1
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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

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
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-

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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	27	1	3520	3	N	123					156
							135	9									
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									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

04	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	12	1			4
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	31					147
							34	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	12					70
							13	9									
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									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	13	1	1774	2	N	-0-					57
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									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					25
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									

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	15					133
							17	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	N	-0-					3
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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76
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

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	810	N	176	-0-	-634	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1510	-0-	-1190	-0-	91	1	1390	2	N	26	33	1			6
							29	9									
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	700	-0-	-850	-0-	4	1	693	2	N	3	3	1			2
							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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					-0-
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

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
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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	500	1	3802	2	Y	-0-					-0-
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	2176	-0-	-2195	-0-	33	1	2143	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2148	-0-	-2082	-0-	37	1	2111	2	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 #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

*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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	66	72	1			16
							73	9									
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	440	-0-	-87	-0-	1	1	205	2	Y	45	43	1			31
							184	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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
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	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3					4
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			2

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	284	1	4331	2	N	7	8	1			2
							8	9									
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	769	-0-	-4098	-0-	4	1	759	2	N	5	7	1			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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	27					74
							30	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	105	3	N	74	175	1			125
							81	9									
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

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	239	1	2037	3	N	10					178
							11	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	1983	3	N	79	191	1			186
							87	9									
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									

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
04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	167	1	1210	3	N	30					210
							33	9									
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									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

04	10920	X	10446	-0-	-474	-0-	1187	1	9259	3	N	-0-					105
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									

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

04	2040	X	1567	-0-	-473	-0-	300	1	1160	2	N	96	96	0			-0-
							1	3	106	9							
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	NO RPT	-0-	-2040	-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
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	2	N	105	105	0			-0-
							1	3	116	9							
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	1606					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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	12037					N	NO RPT					57
08	0		NO RPT	-0-	-0-	12037					N	NO RPT					57
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	12037					N	NO RPT					57

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	156	1	3668	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					258
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222 18	1 9	1225	3	Y	16	15	1			7
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	1481	3	Y	12	17	1			2
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	242 12	1 9	1317	3	Y	11	9	1			4
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	232 21	1 9	1284	3	Y	19	20	1			3
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	248 11	1 9	1316	3	Y	10	6	1			7
09	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	190 11	1 9	999	3	Y	10	12	1			5

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

04	810	N	721	-0-	-89	-0-	148 23	1 9	550	3	Y	21					65
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	136 20	1 9	639	3	Y	18	44	1			39
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	147 14	1 9	571	3	Y	13	16	1			36
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	149 74	1 9	531	3	Y	67	45	1			58
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	144 52	1 9	516	3	Y	47	61	1			44
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	81 35	1 9	445	3	Y	32					76

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					2
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					36
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

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					168
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					145
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

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3776	-0-	776	776	3756	2	20	9	N	18					188
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					56
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

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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					153
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1626	2	6	9	N	5					200
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20					127
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1125	2	78	9	N	71	173	1			215
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					73
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	495	3	9751	5	N	-0-					32
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

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
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1741	2	47	9	N	43	161	1			35
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

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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					135
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	0	W	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					135
09	0	W	151	-0-	151	301	151	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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					53
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	0	W	83	-0-	83	83	75	2	8	9	N	7					60
09	0	W	216	-0-	216	299	214	2	2	9	N	2					62

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108
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	0	W	202	-0-	202	202	200	2	2	9	N	2					110
09	0	W	149	-0-	149	351	149	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

04	2160	X	820	-0-	-1340	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

04	1290	N	957	-0-	-333	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	96	1	3200	2	N	-0-					80
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

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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

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
04	4020	X	1275	-0-	-2745	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	12720	X	10523	-0-	-2197	-0-	10469	2	54	9	Y	49	73	1			42
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

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

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
04	4680	X	1465	-0-	-3215	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			Y	-0-					9
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

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

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

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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2	1	25	3	N	35					168
							39	9									
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

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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	791	1	550	2	N	-0-					57
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					67

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	113	2	N	-0-					15
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	37	1	4791	3	Y	8					11
							9	9									
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									

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

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

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	N	-0-					-0-
	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					1
	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-

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
	04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
	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-

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
	04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
	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-

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	13	1	1658	3	Y	-0-					3
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-

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
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8746	3	29	9	Y	26	86	1			6
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

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
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2988	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
04	480	N	23	-0-	-457	-0-	4	3	19	9	Y	17	35	1			12
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3393	3	41	9	Y	37	56	1	11	8	87
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	59	22	8			159
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					170
*09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					182

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	Y	11	13	1			3
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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	143	1			143
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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	813	3	92	9	Y	84	87	1			19
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			3
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	4	1			6
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2093	-0-	-37	-0-	2054	3	39	9	Y	35	146	1			33
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

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
04	3111	X	2895	-0-	-216	-0-	2855	3	40	9	Y	36	41	1			25
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2142	3	63	9	Y	57	61	1			15
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

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 #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	29					37
							32	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	988	3	30	9	Y	27	36	1			7
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1902	3	36	9	Y	33	37	1			9
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2600	3	40	9	Y	36					45
06	3000	N	3001	-0-	1	1	2968	3	33	9	Y	30	70	1			5
07	1719	N	1718	-0-	-1	-0-	1686	3	32	9	Y	29	29	1			5
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2204	3	31	9	Y	28	29	1			4
*09	3000	N	3028	-0-	28	28	2994	3	34	9	Y	31	27	1			8

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	72					86
							79	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14	116	1			28
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					12
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	6	1			8
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2015	3	77	9	Y	70	79	1			16
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	3	1	9	N	1					33
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1200	-0-	1200	1200	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*12	12462	X	11718	-0-	-744	-0-	916	1	10792	2	Y	9	16	1			18
							10	9									
*01	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	1261	1	12374	2	Y	85	16	1			87
							94	9									
*02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	1236	1	11288	2	Y	70					157
							77	9									
*03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1426	1	11422	2	Y	57	138	1			76
							63	9									
04	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1273	1	11424	2	Y	62					142
							68	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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

04	10020	X	5967	-0-	-4053	-0-	477	1	5468	2	Y	20					146
							22	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

04	780	X	412	-0-	-368	-0-	412	2			Y	-0-					174
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	24	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	2	Y	68	68	1			18
							75	9									
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	25	1	1653	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									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	6	1			5
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

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
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	151	1	2302	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	-0-	69	1			1
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

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

04	660	N	435	-0-	-225	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					-0-
							345	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	24	1	52	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
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

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

04	2040	X	1188	-0-	-852	-0-	1177	2	11	9	Y	10					127
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	532	1	963	2	Y	43					111
							47	9									
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

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
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	284	1	2160	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
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	2236	-0-	-306	-0-	2219	3	17	9	Y	15	32	1			15
*08	2635	N	2255	-0-	-380	-0-	2236	3	19	9	Y	17	14	1			18
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1963	3	18	9	Y	16	15	1			19

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
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	659	2	1	9	N	1					150
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

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
04	3150	X	2625	-0-	-525	-0-	247	1	2348	2	Y	27	93	1			26
							30	9									
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									

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
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	273	1	2075	2	Y	56	47	1			72
							62	9									
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	1663	-0-	-1127	-0-	1608	3	55	9	Y	50	97	1			48
*08	2294	X	1356	-0-	-938	-0-	1300	3	56	9	Y	51	45	1			54
09	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	1309	3	54	9	Y	49	45	1			58

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	62	1	3324	2	Y	60	70	1			59
							66	9									
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									

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	89	78	1			114
							98	9									
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	129	3	98	9	Y	89	146	1			85
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	156	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									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	379	-0-	-521	-0-	50	1	328	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	92	1	1412	2	Y	59	67	1			14
							65	9									
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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	793	2	Y	43	54	1			29
							835	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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	543	2	50	9	Y	45	73	1			58
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
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

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
04	469	N	393	-0-	-76	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					1
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	174	-0-	-694	-0-	174	3			Y	-0-					1
*08	T. A.		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					1
09	T. A.		170	-0-	170	364	170	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
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	86	1	1305	2	Y	73	81	1			53
							80	9									
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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	535	1	1181	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
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

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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*12	6758	X	6211	-0-	-547	-0-	479	1	5635	2	Y	88	160	1			176
							97	9									
*01	6758	X	1483	-0-	-5275	-0-	134	1	1310	2	Y	35	162	1			49
							39	9									
*02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					49
*03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	43	1			6
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	12	1			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-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	1	1	71	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	20	1	155	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
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	150	-0-	-36	-0-	143	3	7	9	Y	6	13	1			5
*08	155	N	143	-0-	-12	-0-	137	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	114	3	7	9	Y	6	5	1			7

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	1074	1	2370	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	271	1	2056	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	33	1	2124	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									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

04	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

*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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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-

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 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
04	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	284	1	2155	2	Y	-0-					-0-
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	2150	-0-	-361	-0-	33	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	38	1	2195	2	Y	-0-					-0-

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
*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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	639	1	4863	2	Y	48	176	1			62
							53	9									
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	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					99
*08	5456	X	4827	-0-	-629	-0-	73	1	4754	2	Y	-0-					99
09	5280	X	4256	-0-	-1024	-0-	4220	3	36	9	Y	33					132

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	Y	22	100	1			40
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	44					99
							48	9									
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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					99
*08	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	3			Y	-0-					99
*09	3000	N	3306	-0-	306	792	3306	3			Y	-0-					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					1
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-

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
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	22	1	340	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
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	365	-0-	-7	-0-	1	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
							198	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

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
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1015	1	1839	2	Y	4					20
							4	9									
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

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
04	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	318	1	2411	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	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									

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
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	829	1	4811	2	Y	-0-					34
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	486	-0-	-3606	-0-	486	3			Y	-0-					34
*08	5580	X	324	-0-	-5256	-0-	324	3			Y	-0-					34
09	5400	X	384	-0-	-5016	-0-	384	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	115	1	1749	2	Y	47	62	1			11
							52	9									
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	1655	-0-	-329	-0-	4	1	749	2	Y	35	42	1			24
							863	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

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
04	T. A.		49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
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	67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-					-0-
*08	405	X	207	-0-	-198	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	-0-					-0-
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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-

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
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	634	2	Y	13	16	1			9
							727	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

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
04	2460	X	1628	-0-	-832	-0-	502	1	1109	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
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

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
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3579	2	Y	57	64	1			14
							63	9									
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	3671	-0-	-142	-0-	9	1	1755	2	Y	41	59	1			28
							1862	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

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
04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	149	1	2267	2	Y	42	48	1			10
							46	9									
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	2245	-0-	-638	-0-	6	1	1169	2	Y	31	29	1			21
							1036	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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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	2261	-0-	-281	-0-	6	1	1077	2	Y	3	4	1			2
							1175	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

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
04	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	171	1	2615	2	N	97	111	1			23
							107	9									
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	3273	-0-	-509	-0-	8	1	1624	2	N	72	70	1			49
							1562	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

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
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	318	1	2417	2	Y	190	201	1			50
							209	9									
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	1569	-0-	-1159	-0-	21	1	1382	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									

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
04	4500	X	3593	-0-	-907	-0-	377	1	2869	2	Y	315	333	1			83
							347	9									
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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	45	1	2870	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									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	188	1	2867	2	Y	56	65	1			41
							62	9									
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5035	-0-	-695	-0-	310	1	4725	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	430	1	6568	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	529	1	4020	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
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	3920	-0-	-761	-0-	60	1	3852	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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	540	1	4101	2	Y	-0-					-0-
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	4556	-0-	-962	-0-	69	1	4487	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4714	-0-	-626	-0-	81	1	4633	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	202	1	3085	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	235	1	3591	2	Y	110	127	1			79
							121	9									
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

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
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	606	1	1337	2	Y	181	147	1			137
							199	9									
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

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

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
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2702	1	20535	2	Y	25	19	1			32
							28	9									
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	21412	-0-	-1497	-0-	21388	3	24	9	Y	22	42	1			21
*08	21483	X	20559	-0-	-924	-0-	20536	3	23	9	Y	21	19	1			23
09	20790	X	18769	-0-	-2021	-0-	18747	3	22	9	Y	20	19	1			24

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

04	3030	X	2203	-0-	-827	-0-	399	1	1803	2	N	1	1	8			194
							1	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	284	1	2800	2	N	68	1	8			237
							75	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

04	1620	X	621	-0-	-999	-0-	112	1	508	2	Y	1	1	8			204
							1	9									
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

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
04	1500	N	857	-0-	-643	-0-	155	1	701	2	Y	1	1	8			193
							1	9									
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					193
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-

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
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	126	1	1248	2	N	28	3	8			109
							31	9									
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									

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
04	2490	X	1717	-0-	-773	-0-	155	1	1529	2	N	30					129
							33	9									
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									

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
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	135	1	1332	2	N	24	2	8			67
							26	9									
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									

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
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	64	1	740	2	N	8	5	8			108
							9	9									
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

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
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	27	1	1184	2	N	3	3	8			140
							3	9									
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

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					82
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

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
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8			147
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

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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	3	8			105
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

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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-					77
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					46
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

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
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	109	1	850	2	Y	80	17	8			145
							88	9									
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									

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

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

CHANDLER 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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					178
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

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	780	2	N	3	3	8			45
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108 66	1 9	695	2	N	60					105
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	3					70
							3	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					27
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
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	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	5495	2	21	9	Y	19					130
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1816	-0-	-1274	-0-	1816	2			N	-0-					105
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

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

04	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1500	2	10	9	Y	9					32
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

04	930	N	872	-0-	-58	-0-	849	2	23	9	Y	21					44
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

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
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	347	2	10	9	Y	9					38
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	Y	39	93	1			26
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2175	2	218	9	Y	198	178	1			42
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	1229	-0-	-476	-0-	936	2	293	9	Y	266	186	1			122
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1261	2	121	9	Y	110	181	1			51

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	1378	2	26	9	Y	24	37	1			21
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					167
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					13
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

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	378	2	175	9	Y	159	185	1			80
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

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					9
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

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
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					13
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

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
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					27
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

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
04	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2164	2			Y	-0-					27
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

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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	191	1			59
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

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2020	2	43	9	Y	39	93	1			26
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

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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					100
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

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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					111
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

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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	Y	26					76
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

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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	Y	21					44
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

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
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					5
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

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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	Y	21	91	1			10
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

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
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1766	2	54	9	Y	49	73	1			42
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

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
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7521	2	25	9	Y	23					182
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	480	X	339	-0-	-141	-0-	339	2				N	-0-					105
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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
04	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	3784	2			Y	-0-					57
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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					31
09	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3497	2	10	9	Y	9	9	8			31

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1407	2	186	9	N	169	187	1			28
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	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					30
09	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1469	2	10	9	N	9	9	8			30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					1
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

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					24
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

04	6898		6898	-0-	-0-	1340	27 6	1 9	6865	2	Y	5					65
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	5					76
							6	9									
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

04	9300	X	5923	-0-	-3377	-0-	5923	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10352 - 10390

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	3000	N	4082	-0-	1082	1082	16	1	4064	2	N	2					148
							2	9									
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									

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					141
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

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					52
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

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

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

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

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	839	2	54	9	N	49					167
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

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

04	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	2647	2	50	9	N	45	184	1			13
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					186

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

04	870	N	783	-0-	-87	-0-	507	1	274	2	N	2					84
							2	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

04	8730	X	6587	-0-	-2143	-0-	193	1	6229	2	N	150	379	1			225
							165	9									
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									

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
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

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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	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
04	480	X	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	315	-0-	-375	-0-	278	2	37	9	N	34	147	1	1	8	34
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

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					85
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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-					72
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

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
04	750	N	95	-0-	-655	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	487	1	6777	2	Y	22	32	1	1	8	14
							24	9									
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									

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
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	592	2	83	3	Y	8	48	1			6
							9	9									
*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									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

*04	528	X	NO RPT	-0-	-528	440					N	NO RPT					-0-
*05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	288	1	2999	2	N	-0-					40
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	226	1	2353	2	N	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

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
04	23520	X	21946	-0-	-1574	-0-	21690	2	177	3	Y	72	222	1			47
							79	9									
*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									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

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

04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					10
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

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
04	870	X	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					125
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

04	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	3598	2	505	3	Y	11	48	1			53
							12	9									
*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									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2532	2	355	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
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									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	900	2	126	3	Y	17	76	1			12
							19	9									
*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									

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
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2	218	3	Y	5	19	1			21
							6	9									
*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									

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
04	5850	X	5664	-0-	-186	-0-	4961	2	696	3	Y	6	90	1			6
							7	9									
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									

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
04	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3074	2	431	3	N	-0-					120
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	3561	-0-	-469	-0-	186	1	3374	2	N	1					118
							1	9									
08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	194	1	3356	2	N	-0-					118
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					118

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2	717	3	Y	15	47	1			57
							17	9									
*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									

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
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3459	2	485	3	Y	15	53	1			61
							17	9									
*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									

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
04	5460	X	5094	-0-	-366	-0-	4457	2	625	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
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									

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

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

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
04	12720	X	4172	-0-	-8548	-0-	4132	3	40	9	N	36	164	1			107
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

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
04	11160	X	10926	-0-	-234	-0-	1215 164	1 9	9547	2	Y	149	185	1			217
05	11532	X	9567	-0-	-1965	-0-	1305 157	1 9	8105	2	Y	143					360
06	11160	X	8582	-0-	-2578	-0-	840 158	1 9	7584	2	Y	144	189	1			315
07	11284	X	5872	-0-	-5412	-0-	720 45	1 9	5107	2	Y	41	180	1			176
08	11284	X	8508	-0-	-2776	-0-	900 70	1 9	7538	2	Y	64					240
09	10920	X	6462	-0-	-4458	-0-	660 44	1 9	5758	2	Y	40					280

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					60
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					80

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7 15	1 9	175	3	Y	14	14	1			-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4 17	1 9	98	3	Y	15	15	1			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	233	3	Y	12	12	1			-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	241	3	Y	14	14	1			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	209	3	Y	10	10	1			-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	9 12	1 9	181	3	Y	11	11	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	355	-0-	-141	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	299	-0-	-259	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	18	1	336	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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1213	-0-	-399	-0-	58	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	61	1	1171	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	60	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	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
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	106	1	2094	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	51	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	111	1	2118	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
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	60	1	1350	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1920	X	826	-0-	-1094	-0-	35	1	782	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1984	X	868	-0-	-1116	-0-	44	1	817	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3897	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	176	1	3340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	30	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	105	1	2332	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	110	1	2165	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	108	1	2045	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	59	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	54	1	1036	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	190	1	3773	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	169	1	3389	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	137	1	2598	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	589	N	448	-0-	-141	-0-	21	1	423	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1853	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	33	1	627	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	275	3	Y	3	3	1			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1471	3	Y	9	9	1			-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	812	3	Y	10	10	1			-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	1871	3	Y	8	8	1			-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	1727	3	Y	10	10	1			-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1859	3	Y	7	7	1			-0-
09	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	77 9	1 9	1472	3	Y	8	8	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	61 23	1 9	1512	3	Y	21	21	1			-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	116 25	1 9	2592	3	Y	23	23	1			-0-
06	1410	N	796	-0-	-614	-0-	34 12	1 9	750	3	Y	11	11	1			-0-
*07	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	73 7	1 9	1454	3	Y	6	6	1			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83 54	1 9	1675	3	Y	49	49	1			-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	73 59	1 9	1402	3	Y	54	54	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	739	-0-	-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	3	Y	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	138	1	2730	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	161	1	3244	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	147	1	2804	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	48	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1341	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	454	-0-	-686	-0-	23	1	431	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34	1	854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	47	1	1055	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	47	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	785	-0-	-295	-0-	39	1	743	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	28	1	635	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	930	N	764	-0-	-166	-0-	36	1	718	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	401	-0-	-95	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	52	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1801	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2035	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	78	1	1544	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	88	1	1778	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2010	N	1533	-0-	-477	-0-	76	1	1444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2281	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2074	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	3	3	9	Y	3	3	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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	63	1	1281	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1772	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	55	1	1097	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	74	1	1504	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	82	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	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
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	87	1	1954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3000	N	3215	-0-	215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	4021	-0-	921	1136	192	1	3810	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	N	2373	-0-	-727	409	112	1	2248	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2490	X	1726	-0-	-764	-0-	85	1	1627	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	527	-0-	-463	-0-	20	1	498	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	28	1	564	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	122	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2409	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1	992	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	Y	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	497	-0-	-247	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	26	1	498	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	60	1	1190	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	51	1	972	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1959	N	1840	-0-	-119	-0-	88	1	1750	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2573	N	1901	-0-	-672	-0-	89	1	1810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2490	X	1671	-0-	-819	-0-	83	1	1586	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

04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	55	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	93	1	1764	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

04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2649	3	Y	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	3	Y	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1139	-0-	-991	-0-	57	1	1082	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
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	47	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	60	1	1187	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	60	1	1138	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	656	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	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
04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	120	1	2660	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3390	X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	127	1	2500	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	127	1	2548	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	118	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	95	1	1863	3	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	71	1	1436	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2130	N	1330	-0-	-800	-0-	66	1	1258	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	80	1	1987	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2036	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	87	1	1725	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	99	1	1996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	46	1	1021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	45	1	1001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	48	1	941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	49	1	992	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	49	1	931	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
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
04	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	90	1	2025	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	94	1	2048	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*07	2604	X	1179	-0-	-1425	-0-	51	1	1036	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
08	2821	X	2204	-0-	-617	-0-	99	1	2038	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	2220	X	1535	-0-	-685	-0-	73	1	1388	3	Y	67	67	1			-0-
							74	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
04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	68	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1980	X	1715	-0-	-265	-0-	74	1	1635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2046	X	1707	-0-	-339	-0-	81	1	1619	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	68	1	1291	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	63	1	1402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	47	1	969	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	57	1	1089	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	806	N	542	-0-	-264	-0-	25	1	507	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	20	1	412	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	25	1	480	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	3319	-0-	319	319	144	1	3174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3240	-0-	140	459	156	1	3083	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3086	-0-	-14	445	146	1	2939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3468	X	3023	-0-	-445	-0-	151	1	2871	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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1200	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
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	716	-0-	-59	-0-	34	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	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
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1914	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	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
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
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	3	Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	42	1	800	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1620	X	1578	-0-	-42	-0-	77	1	1482	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	682	N	457	-0-	-225	-0-	21	1	424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	514	-0-	-626	-0-	25	1	480	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	627	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	26	1	491	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	915	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	103	1	2026	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1622	-0-	-1013	-0-	76	1	1546	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1287	-0-	-993	-0-	64	1	1223	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64 15	1 9	1584	3	Y	14	14	1			-0-
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	1600	3	Y	11	11	1			-0-
09	780	N	38	-0-	-742	-0-	1 13	1 9	24	3	Y	12	12	1			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1480	3	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	729	-0-	-480	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	47	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	122	1	2455	3	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	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
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-

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
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	65	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	3	Y	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	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
04	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	52 18	1 9	1291	3	Y	16	16	1			-0-
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	579	-0-	-971	-0-	27 13	1 9	539	3	Y	12	12	1			-0-
09	1290	N	453	-0-	-837	-0-	22 15	1 9	416	3	Y	14	14	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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1098	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

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

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

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1561	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	71	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	65	1	1240	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	142	1	3156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	135	1	2676	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	158	1	3181	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	148	1	2805	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	124	X	77	-0-	-47	-0-	3	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	3	1			-0-

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
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	118	1	2377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1925	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	571	-0-	-328	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	24	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	24	1	469	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14	-0-	14	58	4	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*07	2004	N	1906	-0-	-98	-0-	91	1	1815	3	Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1782	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	80	1	1526	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1351	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	69	1	1318	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1	542	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	589	N	482	-0-	-107	-0-	23	1	447	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	482	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									

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
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	101	1	1990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	101	1	1995	3	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2217	3	Y	-0-					-0-
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	103	1	1957	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
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	863	-0-	-217	-0-	43	1	820	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	47	1	1058	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
06	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	57	1	1135	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	81	1	1653	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	1230	N	1209	-0-		-21	-0-	59	1	1138	3	Y	11	11	1			-0-
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	94	1	2092	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	101	1	2217	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	105	1	2074	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	112	1	2235	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*09	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	84	1	1606	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	269	-0-		-301	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	899	N	245	-0-		-654	-0-	10	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	13	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	311	N	311	-0-		-0-	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	66	1	1344	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	212	-0-		-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	248	N	222	-0-		-26	-0-	9	1	202	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	210	N	204	-0-		-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*07	217	N	198	-0-		-19	-0-	9	1	178	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	238	N	238	-0-		-0-	-0-	11	1	219	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									

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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1991	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	106	1	2128	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	101	1	1910	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	313	1	7126	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	267	1	5979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1	6778	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225	1	4469	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	7130	X	5018	-0-	-2112	-0-	236	1	4747	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	6900	X	3904	-0-	-2996	-0-	193	1	3672	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	176	1	4334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1	2717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	219	1	4338	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	233	1	4688	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4530	X	4159	-0-	-371	-0-	206	1	3930	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2450	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1902	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2604	X	2183	-0-	-421	-0-	103	1	2048	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2520	X	1611	-0-	-909	-0-	78	1	1498	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2700	-0-	-390	-0-		105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-		131	1	2902	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		136	1	2998	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*07	2790	X	2590	-0-	-200	-0-		123	1	2433	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
08	3100	N	3298	-0-	198	198		155	1	3118	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*09	2980	X	2782	-0-	-198	-0-		138	1	2616	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-		76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-		16	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	862	-0-	-1238	-0-		37	1	825	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-		85	1	1913	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-		81	1	1798	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		103	1	2037	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-		133	1	2672	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-		139	1	2632	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-		47	1	1173	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		99	1	2191	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-		77	1	1721	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*07	2666	X	1203	-0-	-1463	-0-		57	1	1129	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-		103	1	2084	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		94	1	1781	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 #: 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
04	510	N	170	-0-	-340	-0-	6	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	109	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									

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
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	129	1	2542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	136	1	2739	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3180	X	2492	-0-	-688	-0-	124	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2220	N	1741	-0-	-479	-0-	86	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1	1631	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	120	1	2418	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	130	1	2465	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2505	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2394	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	101	1	1905	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	611	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	31	1	584	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2009	X	520	-0-	-1489	-0-	22	1	496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	454	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
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	124	1	2446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	150	1	3330	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3844	X	2565	-0-	-1279	-0-	123	1	2417	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	158	1	3166	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	149	1	2826	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	107	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									

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2347	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1603	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	88	1	1784	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	83	1	1592	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7623	-0-	4523	4523	327	1	7296	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6991	-0-	3991	8514	303	1	6688	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5890	-0-	2790	11304	283	1	5607	3	Y	-0-					-0-
*08	17157	X	5853	-0-	-11304	-0-	277	1	5576	3	Y	-0-					-0-
*09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	254	1	4838	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

04	3960	X	3109	-0-	-851	-0-	121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4092	X	3411	-0-	-681	-0-	147	1	3251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	136	1	3004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	156	1	3080	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	139	1	2792	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2193	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	120	1	2399	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	113	1	2146	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	120	1	2950	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	124	1	2739	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	129	1	2562	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	149	1	3001	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3090	X	2118	-0-	-972	-0-	105	1	1995	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	181	1	4447	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4621	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	196	1	4324	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	205	1	4060	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	218	1	4381	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	202	1	3851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
04	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	113	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	1122	-0-	-2226	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	133	1	2729	3	Y	-0-					-0-
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	166	1	3154	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
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-

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
04	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	132	1	2925	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	5130	X	3425	-0-	-1705	-0-	147	1	3242	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	5301	X	3515	-0-	-1786	-0-	167	1	3307	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	194	1	3895	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	186	1	3539	3	Y	29	29	1			-0-
							32	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
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	129	1	2848	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	161	1	3195	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	150	1	2858	3	Y	36	36	1			-0-
							40	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
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	79	1	1766	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	106	1	2084	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	117	1	2340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1770	N	810	-0-	-960	-0-	40	1	762	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	3	Y	-0-					-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	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
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-

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
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	148	1	3281	3	Y	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	3	Y	-0-					-0-
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	232	1	4651	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	162	1	3075	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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	4367	-0-	-7363	-0-	170	1	4177	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	12121	X	4458	-0-	-7663	-0-	191	1	4246	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	11730	X	4274	-0-	-7456	-0-	184	1	4072	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	12121	X	4125	-0-	-7996	-0-	197	1	3908	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4712	X	4164	-0-	-548	-0-	197	1	3953	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	4560	X	3355	-0-	-1205	-0-	166	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2086	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2181	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	2308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	103	1	1949	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	109	1	2662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3100	N	3211	-0-	111	111	137	1	3050	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	3335	X	3224	-0-	-111	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3285	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	146	1	2784	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
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
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1	5199	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	209	1	4653	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1	4740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	235	1	4651	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	236	1	4751	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	194	1	3694	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	61	1	1508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2467	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3000	N	3024	-0-	24	24	130	1	2882	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1918	N	1894	-0-	-24	-0-	90	1	1790	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	85	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	84	1	1603	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1	2974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	134	1	2982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	138	1	2737	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	149	1	3003	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	128	1	2857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	152	1	2900	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	165	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	167	1	3332	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	185	1	3692	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	178	1	3391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
04	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	90	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	85	1	1685	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	87	1	1659	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	1110	X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*07	620	X	174	-0-	-446	-0-	5	1	100	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	139	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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	154	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	161	1	3181	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	171	1	3440	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	163	1	3093	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	114	1	2529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	121	1	2397	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	122	1	2315	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	148	1	2915	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	149	1	2989	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	4080	X	2560	-0-	-1520	-0-	127	1	2423	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
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
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	171	1	3386	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	190	1	3810	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	3960	X	3086	-0-	-874	-0-	153	1	2902	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2726	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3112	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	145	1	2754	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	50	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	966	-0-	-234	-0-	48	1	916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	129	1	2867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	116	1	2544	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3596	X	2257	-0-	-1339	-0-	108	1	2129	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	108	1	2164	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	84	1	1607	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2174	-0-		-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	102	1	2264	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	2460	X	2255	-0-		-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*07	2542	X	2062	-0-		-480	-0-	99	1	1951	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	2387	N	2246	-0-		-141	-0-	106	1	2131	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	2250	N	1843	-0-		-407	-0-	91	1	1742	3	Y	9	9	1			-0-
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3921	-0-		-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
05	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	203	1	4530	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
06	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*07	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-	218	1	4316	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
08	4619	X	4609	-0-		-10	-0-	217	1	4374	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
09	4470	X	3984	-0-		-486	-0-	198	1	3766	3	Y	18	18	1			-0-
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	112	1	2479	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	2550	N	2275	-0-		-275	-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*07	2852	N	2258	-0-		-594	-0-	109	1	2143	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	2604	N	2376	-0-		-228	-0-	113	1	2260	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*09	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	115	1	2186	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3653	-0-		-427	-0-	141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
05	4216	X	3544	-0-		-672	-0-	151	1	3353	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
06	3870	X	3389	-0-		-481	-0-	146	1	3210	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
*07	3782	X	3358	-0-		-424	-0-	160	1	3161	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
08	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	171	1	3445	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
09	3360	X	3330	-0-		-30	-0-	165	1	3135	3	Y	27	27	1			-0-
								30	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
04	4290	X	2331	-0-	-1959	-0-	90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	4433	X	2773	-0-	-1660	-0-	122	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	144	1	3180	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	155	1	3064	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	167	1	3351	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	145	1	2763	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	167	1	3713	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	180	1	3568	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	183	1	3674	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3900	X	3363	-0-	-537	-0-	167	1	3175	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
04	4530	X	4439	-0-	-91	-0-	172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	187	1	4166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	181	1	4012	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	194	1	3839	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	206	1	4148	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	186	1	3541	3	Y	26	26	1			-0-
							29	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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	70	1	1567	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1739	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1774	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	75	1	1445	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	206	1	4590	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	199	1	4395	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	207	1	4096	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	221	1	4445	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4680	X	4116	-0-	-564	-0-	204	1	3892	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	106	1	2354	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	105	1	2314	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	112	1	2207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	115	1	2182	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	209	1	4653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4950	X	4020	-0-	-930	-0-	174	1	3844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	226	1	4509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	240	1	4829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	225	1	4273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	N	-0-					-0-
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	142	1	2809	3	N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	155	1	3117	3	N	-0-					-0-
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	142	1	2705	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
04	12930	X	11091	-0-	-1839	-0-	432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	13330	X	11075	-0-	-2255	-0-	475	1	10576	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	12720	X	10534	-0-	-2186	-0-	455	1	10059	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	12896	X	9974	-0-	-2922	-0-	478	1	9473	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	12121	X	10522	-0-	-1599	-0-	497	1	10008	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	11100	X	9611	-0-	-1489	-0-	479	1	9113	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
04	12900	X	11930	-0-	-970	-0-	463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	12865	X	11993	-0-	-872	-0-	512	1	11405	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	12300	X	11625	-0-	-675	-0-	501	1	11061	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*07	12493	X	11169	-0-	-1324	-0-	534	1	10563	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	582	1	11702	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	546	1	10405	3	Y	52	52	1			-0-
							57	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
04	10140	X	9616	-0-	-524	-0-	375	1	9233	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	9104	-0-	-289	-0-	430	1	8668	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	9090	X	7678	-0-	-1412	-0-	382	1	7290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	9210	X	8847	-0-	-363	-0-	345	1	8492	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	417	1	8393	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	8310	X	7581	-0-	-729	-0-	378	1	7195	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	169	1	1820	2	N	15					113
							17	9									
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									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	261	1	2044	2	N	10					117
							11	9									
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

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	369	1	2189	2	N	2	2	8			68
							2	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	234	1	1834	2	N	20	4	8			185
							22	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	324	1	2533	2	N	39	6	8			122
							43	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	379	1	2249	2	N	18	4	8			184
							20	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	19					174
							21	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	338	1	2644	2	N	8	4	8			124
							9	9									
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									

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
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.		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					64
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1546	2	12	9	Y	11					36
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12					34
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	5286	2	24	9	N	22					139
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	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					246

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	16230	X	14771	-0-	-1459	-0-	602	1	14123	2	Y	42	171	1	2	8	64
							46	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	N	3					50
							3	9									
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	N	5					95
							115	3	6	9							
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							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	67	1	1831	2	N	15					110
							17	9									
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

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					18
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	18	1	487	2	N	-0-					47
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	29	1	788	2	N	-0-					40
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

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	51	1	1373	2	N	5					135
							6	9									
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									

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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	8					180
							9	9									
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									

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
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	79	1	2154	2	N	12					85
							13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	2					77
							2	9									
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									

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
04	2430	N	2056	-0-	-374	-0-	73	1	1972	2	N	10					105
							11	9									
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									

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
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	8					70
							141	3	9	9							
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							

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
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	7					170
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	33	1	886	2	N	-0-					87
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

04	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	104	1	2350	2	N	4					52
							302	3	4	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	142	1	3201	2	N	30					172
							411	3	33	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

04	14670	X	12291	-0-	-2379	-0-	139	1	10667	2	N	104	175	1			15
							1371	3	114	9							
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	70	1	547	3	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8			35
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	Y	11					13
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

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
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	2417	2	20	9	Y	18					90
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2870	2	42	9	Y	38					49
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

04	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2701	2	40	9	Y	36					46
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2246	2	19	9	Y	17					82
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

04	3750	X	2770	-0-	-980	-0-	2729	2	41	9	Y	37					47
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

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

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	4	4	8			32
							4	9									
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

04	1500	X	713	-0-	-787	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	70	1	1404	2	Y	10	36	1			35
							11	9									
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									

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
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1593	-0-	-867	-0-	99	1	1463	2	Y	28	17	1	5	8	15
							31	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2068	-0-	2068	6926	2045	2	23	9	N	21	95	1			15
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

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
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	638	1	1787	2	N	13	2	8			67
							14	9									
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									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					58
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	N	-0-					49
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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

04	180	N	15	-0-	-165	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

04	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	2	N	-0-					52
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	149	1	3005	2	Y	27	53	1			54
							30	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1410	N	915	-0-	-495	-0-	104	1	809	2	N	2	2	8			96
							2	9									
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									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	13					38
							14	9									
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									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	N	4	4	8			34
							4	9									
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	21	1	231	2	N	-0-					151
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	71	1	1431	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	3					4
							3	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	1	1	8			162
							1	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3095	-0-	-1045	-0-	144	1	2897	2	Y	49	52	1			51
							54	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	189	1	2622	2	Y	16					104
							18	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	323	-0-	-427	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	13	1			-0-
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									

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

04	450	X	420	-0-	-30	-0-	20	1	396	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

04	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	115	1	1267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

04	780	X	498	-0-	-282	-0-	41	1	455	2	Y	2	2	8			196
							2	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	174	1	1919	2	N	-0-					62
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									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	258	1	1999	2	N	1	1	8			197
							1	9									
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									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
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

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
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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

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
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2824	2	1	9	Y	1	31	7	1	8	65
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-	67	7			16
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

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
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	20	7	1	8	52
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

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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	35	7			12
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

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
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	59	7			17
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

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	48	1	8			79
							53	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2330	-0-	-1180		-0-	88	1	2174	2	N	62	62	0			-0-
								68	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2464	-0-	-236		-0-	91	1	2259	2	N	104	104	0			-0-
								114	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2655	-0-	-765		-0-	102	1	2510	2	N	39	39	0			-0-
								43	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1636	-0-	-1394		-0-	60	1	1489	2	N	79	79	0			-0-
								87	9									
05	3131	X	2551	-0-	-580		-0-	108	1	2396	2	N	43	43	0			-0-
								47	9									
06	2760	X	2508	-0-	-252		-0-	107	1	2361	2	N	36	36	0			-0-
								40	9									
07	2790	X	2554	-0-	-236		-0-	115	1	2395	2	N	40	40	0			-0-
								44	9									
08	2638	X	2638	-0-	-0-		-0-	124	1	2482	2	N	29	29	1			-0-
								32	9									
09	2520	X	2315	-0-	-205		-0-	109	1	2171	2	N	32	32	1			-0-
								35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	318	1	2464	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	353	1	1540	2	N	1	1	8			221
							1	9									
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									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	19	1	84	2	N	-0-					82
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

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	339	1	2630	2	N	-0-					44
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

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
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	468	1	1838	2	N	-0-					66
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					26
09	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

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1825	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

04	2190	X	1652	-0-	-538	-0-	137	1	1514	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-	50	7			25
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

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					69
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	116	1	2858	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									
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									

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
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	113	1	2767	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
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									

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
04	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	66	1	1623	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1022	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									
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									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	1944	2	1	9	N	1	48	7	1	8	40
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	70	7	1	8	10
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

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-	1	7			47
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

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
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	60	7	2	8	15
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	11520	X	8816	-0-	-2704	-0-	8693	2	123	9	N	112	93	1	110	7	43
													1	8			
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

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-	24	7			53
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

04	750	N	543	-0-	-207	-0-	101	1	442	2	N	-0-					65
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-	38	7			18
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	15	7			39
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

04	20190	X	15431	-0-	-4759	-0-	540	1	14733	2	N	144	166	1	9	8	98
							158	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

04	23670	X	20259	-0-	-3411	-0-	2076	1	18154	2	Y	26	6	8			277
							29	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	189	1	2614	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	25111	-0-	-1169	-0-	1681	1	23267	2	Y	148	3	8			230
							163	9									
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									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30360	X	28006	-0-	-2354	-0-	900	1	27100	2	Y	5	2	8			167
							6	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131940	X	82444	-0-	-49496	-0-	90	1	81840	2	N	467	540	1			171
							514	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	24	1	220	2	N	-0-					20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	615	1	2507	2	N	-0-					17
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	2	Y	-0-					48
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	312	1	2899	2	Y	-0-					23
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	482	1	1963	2	Y	-0-					57
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

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
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	966	1	2161	2	N	-0-					45
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					43
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2737	2	Y	-0-					19
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

04	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	153	1	1426	2	Y	-0-					75
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1620	N	922	-0-	-698	-0-	285	1	637	2	Y	-0-					25
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

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
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	322	1	721	2	Y	-0-					25
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

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
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	265	1	592	2	Y	-0-					24
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

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
04	1650	N	881	-0-	-769	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					56
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

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
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	464	1	1039	2	Y	-0-					27
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									

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 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
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 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
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8
							20	9									
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									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	3030	X	2308	-0-	-722	-0-	2253	2	55	9	Y	50	70	1	6	8	13
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2201	-0-	-1009	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4424	2	37	9	Y	34	42	1	4	8	9
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	13080	X	711	-0-	-12369	-0-	697	2	14	9	Y	13	121	1	1	8	33
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4519	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	16
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

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
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2641	2	69	9	Y	63	49	1	4	8	67
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

04	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					59
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					93
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	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					166

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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	780	X	697	-0-	-83	-0-	61 118	1 3	518	2	N	-0-					30
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48 111	1 3	489	2	N	-0-					30
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	51 105	1 3	462	2	N	-0-					30
07	744	X	665	-0-	-79	-0-	54 113	1 3	498	2	N	-0-					30
*08	713	X	432	-0-	-281	-0-	36 73	1 3	323	2	N	-0-					30
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					30

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
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	23	1	650	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	23 4	1 9	323	2	Y	4					15
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29 2	1 9	397	2	Y	2	12	1			5
06	450	X	426	-0-	-24	-0-	28 18	1 9	380	2	Y	16					21
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	450	2	Y	6					27
08	465	X	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					27
*09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	460	2	Y	2	23	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

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

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 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
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1291	1	1138	3	N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					40
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2230	2	55	9	Y	50					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	319	1	5490	2	N	11					135
							12	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1830	#	1243	-0-	-587	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - PLUGGED 08/25/14

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
04	1410	N	735	-0-	-675	-0-	71 1	1 9	663	2	N	1	1	8			52
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 2	1 9	1057	2	N	2	2	8			52
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					52

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
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	153	1	1430	2	Y	18	97	1	4	8	33
							20	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2910					Y	NO RPT					56

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
04	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	40	1	3328	2	Y	28	90	1	5	8	8
							31	9									
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	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3720	X	1888	-0-	-1832	-0-	175	1	1640	2	N	66	187	1	1	8	36
							73	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					44

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
04	4830	X	4120	-0-	-710	-0-	49	1	4042	2	Y	26	98	1			9
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	11045	-0-	8045	8045	1068	1	9977	2	Y	-0-	20	1			15
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2130					Y	NO RPT					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	5	32	1			28
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		NO RPT	-0-	-0-	2652					Y	NO RPT					35

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1182	-0-	-1488	-0-	114	1	1068	2	Y	-0-	10	1	2	5	14
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		NO RPT	-0-	-0-	2171					Y	NO RPT					14

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	549	1	5134	2	N	6	1	8			163
							7	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	5756					N	NO RPT					61

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3931	-0-	-1349	-0-	218	1	3713	2	Y	-0-					-0-
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-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	91	1	1556	2	Y	23	16	0			26
							25	9									
05	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	122	1	1787	2	Y	15	24	0			17
							17	9									
06	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	115	1	1569	2	Y	7	18	0			6
							8	9									
07	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	112	1	1510	2	Y	17					23
							19	9									
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	114	1	1562	2	Y	23	20	0			26
							25	9									
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	107	1	1530	2	Y	31					57
							34	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	136	1	1999	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	2100	X	2053	-0-	-47	-0-	140	1	1911	2	Y	2					5
							2	9									
07	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	148	1	1996	2	Y	1	5	0			1
							1	9									
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	139	1	1915	2	Y	2					3
							2	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	133	1	1900	2	Y	-0-	3	0			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	175	1	3197	2	Y	43	65	0			35
							47	9									
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	174	1	3123	2	Y	49	47	0			37
							54	9									
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	161	1	2769	2	Y	34					71
							37	9									
07	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	157	1	2596	2	Y	53	108	0			16
							58	9									
08	3534	X	2561	-0-	-973	-0-	143	1	2393	2	Y	23					39
							25	9									
09	3420	X	3044	-0-	-376	-0-	173	1	2809	2	Y	56	44	0			51
							62	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	99	104	0			37
							109	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

04	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	199	1	3643	2	Y	57	136	0			47
							63	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

04	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	148	2	Y	2					6
							2	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	Y	-0-					-0-
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	185	1	3153	2	Y	-0-					39
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-	14	0			-0-
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	172	1	3139	2	Y	-0-	4	0			-0-
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	173	1	3168	2	Y	19	83	0			15
							21	9									
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									

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
04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	157	1	2675	2	Y	32	39	0			12
							35	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	12					57
							13	9									
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									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	325	1	5528	2	Y	-0-					100
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	144	1	2447	2	Y	47	65	0			63
							52	9									
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

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

04	4830	X	3429	-0-	-1401	-0-	172	1	3257	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	160	118	0			106
							176	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

04	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	57	1	968	2	N	18					105
							20	9									
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

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2580	X	2311	-0-	-269	-0-	53	1	2234	2	Y	22					174
							24	9									
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									

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
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	95	1	1619	2	Y	40	38	0			48
							44	9									
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									

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
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	257	1	4705	2	Y	8	47	0			7
							9	9									
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									

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
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	2	Y	44					81
							48	9									
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									

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
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					1
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

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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	2	Y	174	222	0			115
							191	9									
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									

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
04	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					4
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

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
04	750	X	609	-0-	-141	-0-	33	1	562	2	Y	13					86
							14	9									
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									

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
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	662	2	Y	6					51
							7	9									
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									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	143	1	2439	2	N	125	165	0			102
							138	9									
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	117	1	1996	2	Y	14	21	0			18
							15	9									
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	31	1	1318	2	Y	16					30
							18	9									
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									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	35					127
							39	9									
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									

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
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	203	1	3718	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	70	1	1197	2	Y	46					101
							51	9									
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									

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
04	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	48	1	2037	2	Y	98					146
							108	9									
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									

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
04	2100	X	2021	-0-	-79	-0-	44	1	1881	2	Y	87					174
							96	9									
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									

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

04	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	293	1	5558	2	Y	19	24	0			10
							21	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
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

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
04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	72	1	3076	2	Y	108					134
							119	9									
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									

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
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	54	1	2273	2	Y	3					18
							3	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, 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
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-	26	0			5
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

04	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	35	1	1471	2	Y	10					62
							11	9									
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

04	4980	X	4330	-0-	-650	-0-	239	1	4074	2	Y	15					136
							17	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	150	2	Y	6					26
							7	9									
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									

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
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	10	5	0			11
							11	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	311	1	5303	2	Y	2					20
							2	9									
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

04	630	X	547	-0-	-83	-0-	29	1	500	2	Y	16	33	0			23
							18	9									
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									

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
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	61	1	2582	2	Y	32					47
							35	9									
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

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
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	1	0			-0-
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-

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
04	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	41	1	1760	2	Y	53					97
							58	9									
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									

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
04	1380	X	984	-0-	-396	-0-	22	1	919	2	Y	39					96
							43	9									
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									

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
04	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	150	1	2552	2	Y	-0-					10
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-

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
04	750	X	529	-0-	-221	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					3
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

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
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2927	2	Y	12					96
							13	9									
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

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
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3928	2	Y	49					92
							54	9									
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									

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
04	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	27	1	1154	2	Y	24					36
							26	9									
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									

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
04	540	X	474	-0-	-66	-0-	26	1	435	2	N	12					129
							13	9									
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									

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
04	7680	X	7167	-0-	-513	-0-	396	1	6747	2	Y	22					123
							24	9									
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									

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
04	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	148	1	2814	2	Y	37	33	0			29
							41	9									
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									

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
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	2	Y	-0-					12
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

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
04	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	78	1	3302	2	Y	61					119
							67	9									
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									

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
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	276	1	4699	2	Y	12					46
							13	9									
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									

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
04	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	57	1	2428	2	Y	24					68
							26	9									
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									

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
04	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	248	1	4227	2	Y	35					92
							39	9									
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									

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
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	46	1	1950	2	Y	-0-					18
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	207	1	3518	2	Y	23	28	0			9
							25	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	479	-0-	-181	-0-	104	1	375	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	129	1	2443	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

04	T. A.		22	-0-	22	126	1	1	20	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	114	1	4839	2	Y	44					75
							48	9									
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

04	780	N	632	-0-	-148	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3110	2	Y	18					52
							20	9									
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									

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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	81	69	0			63
							89	9									
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									

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
04	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2250	X	896	-0-	-1354	-0-	44	1	844	2	Y	7					46
							8	9									
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									

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
04	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	106	1	2010	2	Y	19					93
							21	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

04	2670	X	1494	-0-	-1176	-0-	75	1	1419	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-					5
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

04	3150	X	1818	-0-	-1332	-0-	91	1	1727	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	176	1	3340	2	N	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1552	-0-	-968	-0-	77	1	1466	2	Y	8					28
							9	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	7095	-0-	-45	-0-	355	1	6740	2	N	-0-					-0-
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3436	-0-	-1004	-0-	172	1	3264	2	Y	-0-					49
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	136	1	2586	2	Y	2					46
							2	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

04	1170	X	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					77
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

04	180	X	173	-0-	-7	-0-	4	1	85	2	Y	76	51	0			26
							84	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	312	1	5921	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

04	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	179	1	3404	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
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									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

04	870	X	474	-0-	-396	-0-	27	1	439	2	N	7	29	0			7
							8	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

04	1020	X	803	-0-	-217	-0-	109	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45	1	760	2	Y	35					49
							39	9									
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									

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
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	Y	27	19	0			15
							30	9									
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-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

04	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	61	1	993	2	N	42	111	0			44
							46	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

04	750	X	414	-0-	-336	-0-	56	1	358	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	231	1	4390	2	N	222	186	0			49
							244	9									
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									

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
04	1830	X	1594	-0-	-236	-0-	79	1	1506	2	Y	8					127
							9	9									
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									

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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
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

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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
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-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	228	1	4334	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

04	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	197	1	3738	2	N	4					21
							4	9									
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	119	1	2182	2	Y	10	22	0			8
							11	9									
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

04	1920	X	1243	-0-	-677	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	392	1	1418	2	N	10					68
							11	9									
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									

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
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	129	1	2441	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
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									

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
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	189	1	3589	2	Y	12	26	0			7
							13	9									
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									

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
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	194	1	3684	2	Y	8	11	0			5
							9	9									
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									

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
04	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					5
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									

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
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					33
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									

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
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	79	1	284	2	N	3					17
							3	9									
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									

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
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	N	9					61
							10	9									
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	3	0			-0-
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-

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
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	179	1	3397	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
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									

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
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	123	1	2343	2	N	19	22	0			7
							21	9									
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									

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
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	32	1	615	2	Y	35					40
							39	9									
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									

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
04	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	232	1	4401	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
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									

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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-					68
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

04	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	289	1	5486	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

04	5490	X	4905	-0-	-585	-0-	244	1	4635	2	Y	24	34	0			13
							26	9									
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									

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
04	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	261	1	4949	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
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									

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
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	251	1	4764	2	Y	48	31	0			37
							53	9									
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									

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
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	278	1	5284	2	Y	39	38	0			20
							43	9									
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									

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
04	19890	X	16795	-0-	-3095	-0-	840	1	15947	2	N	7					40
							8	9									
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									

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
04	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	214	1	4060	2	Y	-0-					3
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-

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
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	71					207
							78	9									
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

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
04	17610	X	16375	-0-	-1235	-0-	819	1	15542	2	N	13	68	0			3
							14	9									
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									

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
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	272	2	N	3	2	0			2
							3	9									
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									

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
04	20970	X	19242	-0-	-1728	-0-	961	1	18236	2	Y	41	76	0			14
							45	9									
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									

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
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2230	2	Y	8					83
							9	9									
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									

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
04	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	134	1	1792	2	Y	4					59
							4	9									
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									

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
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	128	1	3012	2	Y	30	57	1			40
							33	9									
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									

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
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	Y	1					173
							1	9									
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									

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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
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									

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
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1465	2	Y	6					29
							7	9									
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									

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	227	1	3041	2	Y	7					87
							8	9									
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									

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
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	223	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	9	79	1			46
							10	9									
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									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	116	1	2720	2	Y	1					52
							1	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	82	1	1935	2	Y	2					62
							2	9									
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									

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
04	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	91	1	2123	2	Y	1	41	1			81
							1	9									
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									

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
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	Y	1					108
							1	9									
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									

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
04	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	634	1	14874	2	Y	211	296	1			159
							232	9									
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									

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
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	100	1	2349	2	Y	4					55
							4	9									
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									

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
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	42	1	993	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					9
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									

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	144	1	3368	2	Y	2					55
							2	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	65	1	1532	2	Y	15					41
							17	9									
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									

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
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	2714	2	Y	8	95	1			55
							9	9									
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									

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
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	57	1	1333	2	Y	1					34
							1	9									
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									

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
04	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	80	1	1885	2	Y	1					140
							1	9									
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									

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
04	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	50	1	1175	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
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									

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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	1	44	1			49
							1	9									
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									

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
04	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	93	1	2176	2	N	40					171
							44	9									
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									

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
04	3600	X	2567	-0-	-1033	-0-	105	1	2461	2	Y	1					68
							1	9									
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									

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
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	160	1	3748	2	Y	1					110
							1	9									
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									

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
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	2	N	5					79
							6	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	131	1	1755	2	Y	2					86
							2	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

04	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	95	1	2235	2	Y	1	45	1			88
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2620	2	Y	1					143
							1	9									
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									

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
04	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	163	1	2182	2	Y	5					80
							6	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	56	1	1310	2	Y	1	42	1			46
							1	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	49	1	1141	2	Y	1	27	1			35
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3
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

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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	12	38	1			78
							13	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

04	450	N	343	-0-	-107	-0-	14	1	328	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	144	1	3383	2	Y	1					103
							1	9									
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

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
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	2	Y	1	16	1			34
							1	9									
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									

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
04	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	116	1	2501	2	N	4					167
							4	9									
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									

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					1
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

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
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2084	2	Y	1					171
							1	9									
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									

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
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	109	1	1462	2	Y	5					34
							6	9									
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									

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
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2541	2	Y	1	25	1			47
							1	9									
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									

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
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	190	1	2540	2	Y	5					198
							6	9									
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									

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
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	209	1	4898	2	Y	2					109
							2	9									
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									

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
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2572	2	Y	1					48
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	196	1	4588	2	Y	11					127
							12	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

04	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	107	1	2504	2	N	1					223
							1	9									
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									

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
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	3191	2	Y	8					96
							9	9									
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									

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
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	97	1	2269	2	Y	1					52
							1	9									
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									

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
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	Y	1					94
							1	9									
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									

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
04	660	N	282	-0-	-378	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					11
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									

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
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2244	2	Y	5					57
							6	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	294	2	Y	1					13
							1	9									
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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	142	1	3064	2	Y	22					125
							24	9									
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									

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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	127	1	2972	2	Y	1					70
							1	9									
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									

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
04	3630	X	2231	-0-	-1399	-0-	91	1	2139	2	N	1	175	1			172
							1	9									
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									

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
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	234	1	5489	2	N	10					106
							11	9									
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									

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
04	7680	X	7255	-0-	-425	-0-	296	1	6952	2	Y	6					159
							7	9									
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									

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
04	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	43	1	1007	2	Y	1	53	1			55
							1	9									
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									

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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	Y	3					32
							3	9									
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									

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
04	6120	X	5950	-0-	-170	-0-	263	1	5673	2	Y	13					179
							14	9									
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									

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
04	123060	X	92018	-0-	-31042	-0-	4141	1	87703	2	N	158	375	1			120
							174	9									
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									

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
04	236969	X	236969	-0-	-0-	-0-	10657	1	225701	2	N	555	560	1			282
							611	9									
05	203360	X	196942	-0-	-6418	-0-	10539	1	185833	2	N	518	551	1			249
							570	9									
06	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651	1	153337	2	N	392	559	1			82
							431	9									
07	203360	X	143427	-0-	-59933	-0-	9261	1	133704	2	N	420	180	1			322
							462	9									
08	203360	X	131067	-0-	-72293	-0-	6584	1	124240	2	N	221	351	1			192
							243	9									
09	196800	X	111130	-0-	-85670	-0-	6269	1	104574	2	N	261	183	1			270
							287	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

04	600	N	32	-0-	-568	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

04	2070	N	1388	-0-	-682	-0-	118	1	1258	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
05	2015	N	987	-0-	-1028	-0-	99	1	877	2	Y	10					26
							11	9									
06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93	1	674	2	Y	3	23	1			6
							3	9									
07	1457	N	892	-0-	-565	-0-	106	1	778	2	Y	7					13
							8	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	960	2	Y	15					28
							17	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	Y	-0-					28

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1309	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-					2
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193	1	1407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	179	1	1313	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	158	1	1192	2	Y	2					3
							2	9									
09	1590	N	1339	-0-	-251	-0-	137	1	1202	2	Y	-0-					3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

04	T. A.		855	-0-	855	2356	104	1	751	2	Y	-0-					42
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

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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

04	990	N	849	-0-	-141	-0-	73	1	773	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

04	330	N	233	-0-	-97	-0-	20	1	212	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	2	Y	-0-	5	1			4
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

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
04	2310	X	1797	-0-	-513	-0-	154	1	1637	2	Y	5	25	1			14
							6	9									
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	N	4					72
							4	9									
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

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
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	2	Y	41	64	1			46
							45	9									
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

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
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	2246	2	11	9	N	10	1	8			77
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3832	2	7	9	N	6	1	8			139
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		693	-0-	693	693	692	2	1	9	N	1					100
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	63					98
							69	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					6
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									

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
04	3382	X	1699	-0-	-1683	-0-	190	1	1465	2	Y	40	183	1			12
							44	9									
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									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

04	1825	N	1773	-0-	-52	-0-	196	1	1514	2	Y	57	167	1			97
							63	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					9
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

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	7					58
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
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-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	319	1	2390	2	N	18					95
							20	9									
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									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	111	1	861	2	Y	-0-					13
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

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					16
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

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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-	69	1			-0-
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

04	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2892	2	30	9	N	27					27
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

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					1431
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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					202
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

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

04	14B2 EXT		32919	-0-	32919	69072	32643	2	276	9	N	251	184	1			222
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

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

04	14B2 EXT		155109	-0-	155109	330405	154690	2	419	9	N	381	368	1			141
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

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
04	DLQ G-10		978	-0-	978	2891	55	1	921	3	Y	2					208
							2	9									
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-					182
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					182

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
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-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					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
04	DLQ G-10		161	-0-	161	231	9	1	152	3	Y	-0-					100
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	14849	-0-	11749	27700	823	1	14026	3	Y	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27700					Y	NO RPT					122

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
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	11856	168	1	2776	3	Y	-0-					89
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	3911	-0-	-212	-0-	196	1	3715	3	Y	-0-					22
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	SHUT IN		53674	-0-	53674	701136	3041	1	50420	3	N	194	179	1			196
							213	9									
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		39797	-0-	39797	893972	2012	1	37785	3	N	-0-					182
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	893972					N	NO RPT					182

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

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

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
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					147
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

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
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9039	2	8	9	N	7					100
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

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
04	6900	X	5200	-0-	-1700	-0-	905	1	4293	2	N	2					102
							2	9									
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

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
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					122
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

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
04	6570	X	4809	-0-	-1761	-0-	838	1	3971	2	N	-0-					60
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	3298	1	5122	2	N	-0-					130
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	974	1	3089	2	N	87					160
							96	9									
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

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

04	9780	X	9124	-0-	-656	-0-	2773	1	6351	2	N	-0-					105
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	602	1	1909	2	N	-0-					217
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	150	1	713	2	N	-0-					22
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

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
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	244	1	3054	2	N	7					97
							8	9									
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									

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
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	1					187
							1	9									
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									

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

USA-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
04	12570	X	10903	-0-	-1667	-0-	1218	1	9628	2	Y	52					84
							57	9									
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							

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	534	1	4225	2	Y	26					38
							29	9									
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									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
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-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	2430	X	980	-0-	-1450	-0-	536	1	444	2	Y	-0-					-0-
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-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

04	8850	X	8613	-0-	-237	-0-	961	1	7595	2	Y	52					93
							57	9									
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							

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	995	-0-	-565	-0-	544	1	451	2	Y	-0-					60
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							

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	583	1	4608	2	Y	-0-					1
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

04	19560	X	18773	-0-	-787	-0-	1779	1	16987	2	Y	6	7	1			128
							7	9									
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									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	1	170	1			52
							1	9									
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
							2	4									
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-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10280	3237	2			N	-0-					130
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	DLQ G-10		6749	-0-	6749	20261	6749	2			N	-0-					114
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	DLQ G-10		8972	-0-	8972	22766	8972	2			N	-0-					130
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	791	1	4502	3	N	-0-					20
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									

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1535	3	N	-0-					23
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					51

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

04	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					40
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

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
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

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

04	120	X	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					109
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

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

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

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
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-

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

BROWN 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
04	3930	X	3220	-0-	-710	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	17430	X	15652	-0-	-1778	-0-	15297	2	355	9	Y	323	331	1			73
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

04	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	169	1	3625	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

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
04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	84	1	1806	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	84	1	1797	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	104	1	2237	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	76	1	1629	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

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

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
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	50	1	1080	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	56	1	1191	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	291	1	4774	2	N	-0-					-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	263	1	4585	2	N	-0-					-0-
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	266	1	4724	2	N	-0-					-0-
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	250	1	4629	2	N	-0-					-0-
*02	4480	X	3981	-0-	-499	-0-	198	1	3783	2	N	-0-					-0-
*03	4960	X	3130	-0-	-1830	-0-	150	1	2980	2	N	-0-					-0-
*04	4800	X	1278	-0-	-3522	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					-0-
*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-

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

04	3000	N	3603	-0-	603	603	3603	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

04	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	57	1	1230	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

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

04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2865	3	21	9	N	19	178	1			85
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

04	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3005	3	539	9	N	490	873	1			191
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	1527	3	756	9	N	687	480	1			412
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	23342	3	3157	9	N	2870	2875	1			240
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	17439	3	3956	9	N	3596	3820	1			376
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3970	3	608	9	N	553	533	1			239
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

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					245
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

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
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	4680	3	983	9	N	894	1222	1			195
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	3	143	9	N	130	180	1			186
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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	10276	3	2772	9	N	2520	2316	1			413
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1574	3	570	9	N	518	351	1			334
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10594	3	1508	9	N	1371	1389	1			440
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17490	X	16853	-0-	-637	-0-	15754	3	1099	9	N	999	1043	1			277
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

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
04	8850	X	7235	-0-	-1615	-0-	5939	3	1296	9	N	1178	1377	1			194
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

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
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4181	3	460	9	N	418	386	1			354
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

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
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6344	3	1769	9	N	1608	1744	1			169
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	10470	X	10195	-0-	-275	-0-	9711	3	484	9	N	440	716	1			231
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					223
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

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
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4403	3	481	9	N	437	359	1			304
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

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
04	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3776	3	1084	9	Y	985	1024	1			251
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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

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
04	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	6949	3	1113	9	N	1012	894	1			441
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

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
04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	15840	3	1973	9	N	1794	2501	1			218
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2347	-0-	-233	-0-	1789	3	558	9	N	507	543	1			407
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-	225	3			N	13					96

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

04	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	4911	3	750	9	Y	682	722	1			174
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-	476	3			Y	674	731	1			106

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	3	9	9	N	8					207
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

04	6870	X	3693	-0-	-3177	-0-	3315	3	378	9	N	344	350	1			351
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	21240	X	19321	-0-	-1919	-0-	18186	3	1135	9	N	1032	1244	1			256
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6604	3	347	9	N	315	356	1			451
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

04	1890	X	1472	-0-	-418	-0-	1079	3	393	9	N	357	356	1			150
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 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
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2903	3	593	9	N	539	713	1			239
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5137	3	1775	9	N	1614	1600	1			480
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4596	3	548	9	N	498	359	1			275
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	11173	3	1433	9	N	1303	1732	1			90
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2180	3	872	9	N	793	641	1			363
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

04	10230	X	7464	-0-	-2766	-0-	6083	3	1381	9	N	1255	1439	1			415
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

04	450	N	350	-0-	-100	-0-	253	3	97	9	N	88					307
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2143	-0-	-2477	-0-	1970	3	173	9	N	157	178	1			110
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	370	-0-	-11840	-0-	367	3	3	9	N	3					233
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27420	X	21619	-0-	-5801	-0-	20495	3	1124	9	N	1022	1030	1			251
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32940	X	30259	-0-	-2681	-0-	27381	3	2878	9	N	2616	3024	1			353
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

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
04	6360	X	926	-0-	-5434	-0-	256	3	670	9	N	609	533	1			228
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	3174	-0-	-3306	-0-	2318	3	856	9	N	778	1072	1			190
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11244	3	426	9	N	387	329	1			223
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	3997	3	356	9	N	324	357	1			216
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

04	24990	X	22557	-0-	-2433	-0-	20600	3	1957	9	N	1779	1972	1			287
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

04	9750	X	9240	-0-	-510	-0-	6651	3	2589	9	N	2354	2527	1			413
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	14297	3	1118	9	N	1016	1208	1			187
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

04	10800	X	10521	-0-	-279	-0-	8824	3	1697	9	N	1543	1974	1			321
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1537	3	233	9	N	212					460
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	10993	5721	3	134	9	N	122	353	1			148
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	1375	3	548	9	N	498	716	1			224
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	330	N	76	-0-	-254	-0-	75	3	1	9	N	1	175	1			290
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					290
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					290
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	180	1			110
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1477	3	80	9	N	73	193	1			87
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19					169
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	633	-0-	-837	-0-	240	1	358	3	N	32	178	1			190
							35	9									
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									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	405	1	168	3	N	11	178	1			58
							12	9									
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

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
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	435	1	2227	3	N	15	1	8			170
							17	9									
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									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	240	1	666	3	N	13	160	1			42
							14	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7794	3	560	9	N	509	534	1			253
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1710	3	216	9	N	196	178	1			316
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2675	3	459	9	N	417	356	1			283
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

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	3	939	9	N	854	710	1			431
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	7096	3	1791	9	N	1628	1596	1			256
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

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1028	3	470	9	N	427	529	1			174
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

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
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	24	3	107	9	N	97					147
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

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
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3435	3	826	9	N	751	886	1			158
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

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
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2785	3	308	9	N	280	531	1			120
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

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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1922	3	372	9	N	338	337	1			325
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

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
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5227	3	672	9	N	611	532	1			365
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9076	3	430	9	N	391	354	1			381
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

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
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	438	3	100	9	N	91					230
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

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
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1697	3	317	9	N	288	358	1			324
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

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
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3992	3	1355	9	N	1232	1404	1			281
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

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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	442	3	804	9	N	731	521	1			437
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

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
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6622	3	477	9	N	434	523	1			254
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

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
04	2670	N	1727	-0-	-943	-0-	1302	3	425	9	N	386	184	1			563
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	5160	X	3065	-0-	-2095	-0-	2386	3	679	9	N	617	730	1			177
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

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
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3112	3	334	9	N	304	357	1			176
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

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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	951	3	337	9	N	306					440
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

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
04	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	6257	3	1056	9	N	960	1202	1			171
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

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
04	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	3821	3	606	9	N	551	710	1			97
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

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
04	13380	X	12585	-0-	-795	-0-	11938	3	647	9	N	588	867	1			124
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

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
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6562	3	435	9	N	395	351	1			181
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
04	13020	X	10574	-0-	-2446	-0-	9738	3	836	9	N	760	707	1			242
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16001	3	955	9	N	868	1032	1			184
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

04	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3321	3	201	9	N	183	356	1			215
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

04	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	7380	3	190	9	N	173	178	1			230
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

04	12930	X	12846	-0-	-84	-0-	12053	3	793	9	N	721	698	1			204
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

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

04	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2324	3	57	9	N	52					309
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

04	34290	X	32219	-0-	-2071	-0-	30231	3	1988	9	N	1807	2041	1			142
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
04	4740	X	1921	-0-	-2819	-0-	1526	3	395	9	N	359	356	1			317
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

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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	3	30	9	N	27	177	1			77
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

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
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10324	3	487	9	N	443	506	1			336
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

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
04	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1503	3	419	9	N	381	357	1			168
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

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
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8650	3	178	9	N	162					301
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

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
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	867	3	174	9	N	158	358	1			94
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

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
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12298	3	83	9	N	75					219
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	10633	3	1652	9	N	1502	1789	1			194
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

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	2	139	9	N	126					174
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9406	2	1962	9	N	1784	1886	1			125
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	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					200

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
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3751	2	730	9	N	664	775	1			140
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					114

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
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4074	2	955	9	N	868	960	1			120
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					342

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
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	1435	2	567	9	N	515	598	1			99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	895	2	470	9	N	427	389	1			200
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	516	1	1417	2	N	78	183	1			74
							86	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

04	DLQ G-10		3535	-0-	3535	8164	464	1	2722	2	N	317	530	1			194
							349	9									
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	13005	470	1	3886	2	N	441	481	1			154
							485	9									
06	17365	X	4360	-0-	-13005	-0-	400	1	3510	2	N	409	349	1			214
							450	9									
07	5301	X	5180	-0-	-121	-0-	470	1	4275	2	N	395	351	1	1	8	257
							435	9									
08	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	483	1	3571	2	N	247	353	1			151
							272	9									
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	463	1	4125	2	N	246	177	1			220
							271	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300	1	2871	2	N	109	3	8			236
							120	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2643	2	N	106	178	1	3	8	161
							117	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	300	1	2839	2	N	103	177	1	1	8	86
							113	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	310	1	2873	2	N	114	1	8			199
							125	9									
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	310	1	2544	2	N	91	178	1	1	8	111
							100	9									
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	300	1	2539	2	N	91					202
							100	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

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

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

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
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					42
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

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
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

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
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	867	2	24	9	N	22					171
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

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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					60
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									

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
*01	2883	X	648	-0-	-2235	-0-	648	1			N	-0-					172
02	2604	X	1437	-0-	-1167	-0-	552	1	885	2	N	-0-					172
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	744	1	1098	2	N	-0-					172
04	1980	X	1819	-0-	-161	-0-	720	1	1007	2	N	84					256
							92	9									
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									

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
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									

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					69
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

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
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336 36	1 9	2430	2	N	33	1	8			231
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448 39	1 9	987	2	N	35	181	1	1	8	84
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

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
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	900 85	1 9	4006	2	N	77	1	8			237
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840 125	1 9	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900 94	1 9	6635	2	N	85					257
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930 87	1 9	4659	2	N	79	170	1			166
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	930 72	1 9	2494	2	N	65					231
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	900 41	1 9	2989	2	N	37	178	1			90

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
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1080 95	1 9	1509	2	N	86					217
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72 45	1 9	1476	2	N	41	1	8			257
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900 45	1 9	1004	2	N	41	174	1			124
07	2542	N	2190	-0-	-352	-0-	1116 63	1 9	1011	2	N	57					181
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	1116 152	1 9	1282	2	N	138	177	1			142
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1080 57	1 9	1188	2	N	52					194

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
04	720	N	155	-0-	-565	-0-	155	2			N	-0-					161
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

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
*12	14093	X	8644	-0-	-5449	-0-	1054	1	7543	2	N	43	1	8			119
							47	9									
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	1054	1	8732	2	N	27					146
							30	9									
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	850	1	42	9	N	38	2	8			182
*03	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	992	1	33	9	N	30					212
04	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	960	1	516	2	N	26	1	8			237
							29	9									
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									

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
04	1800	N	910	-0-	-890	-0-	300	1	558	2	N	47					157
							52	9									
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

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
04	3270	X	2046	-0-	-1224	-0-	900	1	1079	2	N	61					118
							67	9									
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									

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
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720	1	621	2	N	104					178
							114	9									
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648	1	562	2	N	114	177	1			115
							125	9									
06	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600	1	1264	2	N	92					207
							101	9									
07	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	744	1	331	2	N	76	174	1			109
							84	9									
08	2387	X	1444	-0-	-943	-0-	696	1	557	2	N	174	177	1			106
							191	9									
*09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	720	1	1408	2	N	95					201
							105	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	744 238	1 9	3538	2	N	216	356	1	2	8	187
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	720 185	1 9	3343	2	N	168	178	1			177
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	672 169	1 9	3273	2	N	154	177	1			154
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	744 212	1 9	3613	2	N	193	178	1			169
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	720 174	1 9	3264	2	N	158	175	1			152
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

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-					80
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

04	510	N	409	-0-	-101	-0-	375	2	34	9	N	31	178	1			105
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	720	1	1130	2	N	37	1	8			195
							41	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

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									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					210
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
04	1812	N	1347	-0-	-465	-0-	720	1	476	2	N	137	178	1	1	8	212
							151	9									
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									

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
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1116	1	3314	2	N	90	178	1	17	8	67
							99	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	936	1	2211	2	N	94	7	8			154
							103	9									
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1008	1	2950	2	N	116	180	1	31	8	59
							128	9									
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	124	34	8			149
							136	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	600	1	3664	2	N	77	179	1	5	8	42
							85	9									
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									

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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	720	1	559	2	N	67	178	1			65
							74	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

04	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	51	2			N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	720	1	3207	2	N	271	178	1			175
							298	9									
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									

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
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									

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
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									

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
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
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									

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
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									

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
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1054	1	3549	2	N	123	180	1	8	8	186
							135	9									
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1054	1	6219	2	N	176	176	1			186
							194	9									
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1054	1	3817	2	N	73	170	1			89
							80	9									
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1054	1	2725	2	N	176	1	8			264
							194	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1054	1	1584	2	N	88	177	1	21	8	154
							97	9									
03	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1054	1	59	9	N	54	21	8			187
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1020	1	6456	2	N	234	9	8			412
							257	9									
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									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	95	-0-	-235	-0-	77	2	18	9	N	16	171	1			27
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	1165	2	72	9	N	65					129
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	3852	-0-	-5298	-0-	720	1	3126	2	N	5					136
							6	9									
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									

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
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	672	1	4867	2	N	428	535	1	1	8	54
							471	9									
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									

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
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	720	1	2543	2	N	129	176	1			124
							142	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-					55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	720	1	2255	2	N	145	180	1	1	8	73
							160	9									
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	672	1	1682	2	N	144					217
							158	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	720	1	1754	2	N	140	177	1			180
							154	9									
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	744	1	1371	2	N	146	177	1			149
							161	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	744	1	3410	2	N	225	343	1			31
							248	9									
*09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	720	1	3786	2	N	216	177	1			70
							238	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	780	1	6207	2	N	160	180	1	2	8	181
							176	9									
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	702	1	5736	2	N	170	179	1	3	8	169
							187	9									
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	780	1	6182	2	N	192	176	1	1	8	184
							211	9									
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	806	1	5314	2	N	171	175	1	1	8	179
							188	9									
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	806	1	5519	2	N	175	177	1			177
							193	9									
*09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	780	1	4805	2	N	161	174	1			164
							177	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	900 146	1 9	5703	2	N	133	179	1	1	8	102
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

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
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	720 116	1 9	3323	2	N	105	178	1			131
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	672 142	1 9	3737	2	N	129	177	1	1	8	82
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	720 113	1 9	3294	2	N	103					185
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	744 121	1 9	3167	2	N	110	176	1			119
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	744 117	1 9	3477	2	N	106					225
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720 110	1 9	3506	2	N	100	178	1			147

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
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	900 83	1 9	1499	2	N	75	178	1	1	8	37
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	810 84	1 9	1345	2	N	76	1	8			112
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	900 95	1 9	1571	2	N	86	1	8			197
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	930 106	1 9	1625	2	N	96	170	1	1	8	122
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	930 87	1 9	1192	2	N	79					201
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	900 75	1 9	1467	2	N	68	177	1			92

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
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2812	2	153	9	N	139					288
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

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
04	3000	N	3099	-0-	99	99	300 294	1 9	2505	2	N	267	354	1	1	8	116
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

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

04	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2262	2	165	9	N	150					505
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

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1110	2	78	9	N	71					191
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

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2177	2	240	9	N	218	200	1			273
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

04	7830	X	6856	-0-	-974	-0-	6211	2	645	9	N	586	527	1			276
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9	172	1			87
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

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
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									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	868	1	2243	2	N	146					223
							161	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	784	1	3376	2	N	151	184	1	2	8	188
							166	9									
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	868	1	1886	2	N	141	177	1			152
							155	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1685	2	N	122	171	1			103
							134	9									
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									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					257
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

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
04	7800	X	5214	-0-	-2586	-0-	900	1	4054	2	N	236	355	1	1	8	168
							260	9									
05	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	930	1	4479	2	N	245	180	1	1	8	232
							270	9									
06	6630	X	5023	-0-	-1607	-0-	900	1	3880	2	N	221	349	1	1	8	103
							243	9									
07	6851	X	5123	-0-	-1728	-0-	930	1	3930	2	N	239	176	1	1	8	165
							263	9									
08	6851	X	4893	-0-	-1958	-0-	930	1	3706	2	N	234	177	1			222
							257	9									
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	900	1	3447	2	N	213	178	1			257
							234	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	N	3					134
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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	3	10	9	N	9					219
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576 161	1 9	950	3	N	146	192	1			84
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	576 166	1 9	1345	3	N	151					235
06	2700	X	1532	-0-	-1168	-0-	576 157	1 9	799	3	N	143	178	1			200
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	576 171	1 9	1241	3	N	155	180	1			175
08	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	576 164	1 9	1265	3	N	149	180	1			144
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576 61	1 9	2957	3	N	55					215
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576 112	1 9	3259	3	N	102	180	1			137
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	576 150	1 9	2913	3	N	136	174	1			99
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	576 77	1 9	2803	3	N	70					169
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	576 91	1 9	3109	3	N	83					252
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					252

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1322	3	59	9	N	54	192	1			123
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					217
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

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

04	9390	X	6572	-0-	-2818	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5951	5	57	9	N	52	52	1			-0-
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	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	X	322	-0-	-1718	-0-	313	2	9	9	N	8	173	1	5	8	146
*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-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
*11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					153
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

04	18240	X	16578	-0-	-1662	-0-	16280	3	298	9	N	271	371	1			309
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

04	43500	X	37298	-0-	-6202	-0-	36882	3	416	9	N	378	350	1			267
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

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

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

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

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

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

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	37	48	1			25
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.		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					39

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

04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1687	3	572	9	Y	520	290	1			350
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	12647					Y	NO RPT					136

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
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

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

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

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
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
*01	527	N	71	-0-	-456	-0-	10	3	61	9	Y	55	56	0			7
*02	T. A.		319	-0-	319	319	10	1	247	3	Y	56	56	0			7
							62	9									
*03	T. A.		559	-0-	559	878	14	1	344	3	Y	183	167	0			23
							201	9									
*04	T. A.		594	-0-	594	1472	17	1	409	3	Y	153	151	0			25
							168	9									
*05	2129	X	657	-0-	-1472	-0-	20	1	487	3	Y	136	136	0			25
							150	9									
*06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	140	131	0	10	1	24
							154	9									
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	146	146	0			24
							161	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	131	131	1			24
							144	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	123	123	1			24
							135	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2559	-0-	-441	9989	2520	2	39	9	N	35					190
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
04	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	2048	2	30	9	N	27	183	1			11
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

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
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					69
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

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
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1205	2	24	9	N	22					108
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	849	-0-	-732	-0-	836	2	13	9	N	12					52
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
04	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	214	1	2432	2	Y	24					53
							26	9									
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			4
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	280	1	2978	2	Y	-0-					4
*09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	248	1	1686	3	Y	-0-	4	7			-0-

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
04	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	225	1	2548	2	Y	-0-					16
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-					53
08	1643	N	356	-0-	-1287	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					53
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	56					109
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	132	1	1493	2	Y	24					54
							26	9									
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			3
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	201	1	2129	2	Y	-0-					3
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	-0-	1	7			2

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

04	10140	X	9329	-0-	-811	-0-	9155	2	174	9	N	158	183	1			103
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	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9367	2	143	9	N	130	175	1			105
*09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	2014	1	8181	3	N	176	179	1			102
							194	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	Y	142					175
							156	9									
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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	Y	14					36
							15	9									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	338	1	3586	2	Y	12					48
							13	9									
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	3	Y	-0-	18	7			30

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	8					19
							9	9									
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	147	1	1566	2	Y	-0-					1
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	3	Y	1					2
							1	9									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47
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-					47
08	T. A.		4963	-0-	4963	4963	4963	2			N	-0-					47
*09	T. A.		4922	-0-	4922	9885	776	1	4146	3	N	-0-	25	7			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	5580	X	4351	-0-	-1229	-0-	4257	2	94	9	N	85					177
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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4678	2	3	9	N	3					185
*09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	914	1	3691	3	N	1					186
							1	9									

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
04	7200	X	5444	-0-	-1756	-0-	5444	2			N	-0-					47
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-					47
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					47
*09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	900	1	4816	3	N	-0-	22	7			25

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3		N	-0-			-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

04	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	3		N	-0-			-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3		N	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

04	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 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
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	528	-0-	-2502	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 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
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
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-

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2442	3	48	9	N	44	32	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 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
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2173	3	47	9	Y	43	48	1			8
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

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2450	3	30	9	Y	27	26	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-

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

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3161	-0-	161	319	3161	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1152	-0-	-918	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	5496	-0-	2496	3344	5496	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1839	-0-	-1311	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1695	-0-	-915	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

04	1170	N	865	-0-	-305	-0-	836	3	29	9	Y	26	25	1			2
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

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3446	3	41	9	Y	37	38	1			3
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	780	X	373	-0-	-407	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	3000	N	2879	-0-	-121	153	2879	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	875	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

04	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

04	1860	X	940	-0-	-920	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

04	1140	N	290	-0-	-850	-0-	271	3	19	9	Y	17	17	1			3
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

04	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

04	1500	N	964	-0-	-536	-0-	964	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

04	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

04	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

04	2430	X	962	-0-	-1468	-0-	962	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

04	720	N	270	-0-	-450	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840																	
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	3	54	9	Y	49	52	1			9
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
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558																	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810																	
04	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
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-
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568																	
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650																	
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111																	
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1632	3	12	9	Y	11	18	1			5
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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

04	1950	X	1167	-0-	-783	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3706	3	12	9	Y	11	16	1			2
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

04	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	5430	X	2367	-0-	-3063	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

04	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

04	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

04	1140	X	919	-0-	-221	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	601	-0-	-809	-0-	573	3	28	9	Y	25	20	1			5
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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

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
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

04	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

04	1410	N	880	-0-	-530	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

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

SMITH, 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

*04	3030	X	251	-0-	-2779	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			2
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-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	1200	X	736	-0-	-464	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1471	3	Y	47	38	1	9
							52	9					
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	Y	40	40	1	9
							44	9					
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	45	46	1	8
							50	9					
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1469	3	Y	42	41	1	9
							46	9					
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1469	3	Y	38	39	1	8
							42	9					
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	41	40	1	9
							45	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	51	50	1	10
							56	9					
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	Y	43	44	1	9
							47	9					
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	267	3	Y	50	50	1	9
							55	9					
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	263	3	Y	46	45	1	10
							51	9					
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	254	3	Y	43	44	1	9
							47	9					
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	251	3	Y	40	41	1	8
							44	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3745	-0-	745	1266	3745	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
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-

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

04	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

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

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2116	3	67	9	Y	61	66	1			11
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

04	180	N	46	-0-	-134	-0-	37	3	9	9	N	8	6	1			3
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

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

04	2460	X	832	-0-	-1628	-0-	832	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	925	-0-	-1775	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

04	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	3	15	9	Y	14	15	1			3
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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	649	-0-	-671	-0-	624	3	25	9	Y	23	37	1			10
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

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	750	-0-	-390	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	3	40	9	Y	36	37	1			3
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	763	-0-	-1007	-0-	763	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	690	X	309	-0-	-381	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-
	FREEMAN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 165068	COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912						
04	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1077	3	15	9	Y	14	16	1			3
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
	CGU 18				WELL #: 12 T	RRCID -> 165149	COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626						
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 30				WELL #: 8	RRCID -> 165159	COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740						
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 31				WELL #: 8	RRCID -> 165621	COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820						
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 17				WELL #: 11 T	RRCID -> 166134	COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500						
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 9				WELL #: 10	RRCID -> 166146	COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610						
04	1080	X	750	-0-	-330	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

04	900	N	313	-0-	-587	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	3	52	9	Y	47	48	1			4
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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	1260	X	1110	-0-	-150	-0-	1093	3	17	9	Y	15	14	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6950	-0-	3950	3950	6893	3	57	9	Y	52	49	1			5
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1456	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	2696	-0-	-1414	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

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
04	870	N	330	-0-	-540	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	1999	3	3	9	Y	3	3	1			3
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

04	5190	X	1998	-0-	-3192	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	4140	X	2187	-0-	-1953	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

04	1470	N	590	-0-	-880	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

04	4890	X	2093	-0-	-2797	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	4050	X	2914	-0-	-1136	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	810	N	176	-0-	-634	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2754	3	40	9	Y	36	52	1			16
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

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
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	X	92	-0-	-1918	-0-	92	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2730	X	1405	-0-	-1325	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2430	X	1231	-0-	-1199	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

04	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1350	X	1173	-0-	-177	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3870	X	3125	-0-	-745	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
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-

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	425	-0-	-2305	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 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
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3810	X	3014	-0-	-796	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

04	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	5177	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

04	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

04	4800	X	4464	-0-	-336	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

04	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1290	X	503	-0-	-787	-0-	503	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	6720	X	6595	-0-	-125	-0-	6575	3	20	9	Y	18	19	1			3
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

04	1920	X	216	-0-	-1704	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

04	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	4710	X	3813	-0-	-897	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2784	-0-	-1986	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4980	X	4287	-0-	-693	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2198	3	141	9	Y	128	128	1			120
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

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
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 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
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	6	1			1
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

04	3000	X	2088	-0-	-912	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

04	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3784	3	108	9	Y	98	98	1			16
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	922	-0-	-1178	-0-	922	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

04	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

04	3240	X	593	-0-	-2647	-0-	593	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1658	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10612	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2262	-0-	-1638	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5490	X	5291	-0-	-199	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 28					WELL #: 13	RRCID -> 235404	COMPL. DATE 02/04/2008					TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8888 - 9548				
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
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-
KYLE, FRED GAS UNIT					WELL #: 16	RRCID -> 235531	COMPL. DATE 04/29/2008					TOTAL DEPTH 9865	PERF. 8614 - 9400				
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 31					WELL #: 12	RRCID -> 235844	COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 9995	PERF. 8709 - 9786				
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 21					WELL #: 16	RRCID -> 236122	COMPL. DATE 01/28/2008					TOTAL DEPTH 9905	PERF. 8571 - 9656				
04	7470	X	5894	-0-	-1576	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 1					WELL #: 18	RRCID -> 236526	COMPL. DATE 10/18/2007					TOTAL DEPTH 9885	PERF. 8547 - 9630				
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
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-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #: 10H	RRCID -> 236539	COMPL. DATE 01/18/2008					TOTAL DEPTH 9077	PERF. 8608 - 11222				
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6301	3	99	9	Y	90	87	1			30
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	7410	X	5950	-0-	-1460	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7590	X	7518	-0-	-72	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	10800	X	9243	-0-	-1557	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

04	5940	X	386	-0-	-5554	-0-	386	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	7260	X	6785	-0-	-475	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	1650	N	571	-0-	-1079	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5370	X	4666	-0-	-704	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4290	X	3129	-0-	-1161	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-	20	1			-0-
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-

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
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5910	X	4394	-0-	-1516	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	600	X	292	-0-	-308	-0-	233	3	59	9	Y	54	78	1			25
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

04	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2361	3	207	9	Y	188	188	1			120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

04	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	171	145	1			67
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

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	570	X	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4770	X	1422	-0-	-3348	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2756	3	19	9	Y	17	20	1			3
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

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
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3946	3	35	9	Y	32	26	1			6
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2022	3	42	9	Y	38	42	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

04	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2000	3	73	9	Y	66	67	1			6
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

04	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3840	X	3022	-0-	-818	-0-	2948	3	74	9	N	67	55	1			26
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2210	3	97	9	Y	88	48	1			40
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

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	2940	X	2435	-0-	-505	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2161	-0-	-419	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4625	-0-	-655	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3490	-0-	490	490	3490	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4928	-0-	-922	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

04	9870	X	9683	-0-	-187	-0-	9663	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

04	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

04	4980	X	195	-0-	-4785	-0-	96	3	99	9	N	90	68	1			35
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2820	3			Y	-0-	2	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3264	3	233	9	Y	212	183	1			40
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

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
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2527	3	17	9	Y	15	15	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	7080	X	6310	-0-	-770	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

04	4410	X	2704	-0-	-1706	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

04	8700	X	8495	-0-	-205	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

04	6060	X	5013	-0-	-1047	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

04	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 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
04	4320	X	3053	-0-	-1267	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

04	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

04	13140	X	12202	-0-	-938	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

04	19770	X	18810	-0-	-960	-0-	18713	3	97	9	Y	88	89	1			8
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

04	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9868	-0-	-932	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8670	X	7038	-0-	-1632	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	3	18	9	Y	16	17	1			3
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

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10650	X	9585	-0-	-1065	-0-	9576	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 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
04	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

04	7320	X	6324	-0-	-996	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

04	11130	X	8649	-0-	-2481	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

04	9150	X	7493	-0-	-1657	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7230	X	5515	-0-	-1715	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1018	-0-	-2852	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 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
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6754	3	64	9	Y	58	65	1			11
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	11719	-0-	-1601	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
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-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7559	-0-	-1561	-0-	7380	3	179	9	Y	163	165	1			14
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	20379	-0-	-2901	-0-	20379	3	N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	76	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3	N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	4629	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

04	16740	X	13556	-0-	-3184	-0-	13556	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

04	18060	X	15860	-0-	-2200	-0-	15648	3	212	9	Y	193	196	1			17
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

04	18990	X	17243	-0-	-1747	-0-	16942	3	301	9	N	274	228	1			107
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10715	3	385	9	N	350	354	1			31
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

04	13440	X	12699	-0-	-741	-0-	12418	3	281	9	Y	255	259	1			22
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 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
04	32520	X	19597	-0-	-12923	-0-	19597	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

04	28290	X	24222	-0-	-4068	-0-	24166	3	56	9	Y	51	51	1			47
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

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

04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4385	2	146	9	N	133	125	1	8	8	85
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2872	2	210	9	N	191	175	1	16	8	68
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									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

*10	837	N	592	-0-	-245	-0-	567	3	25	9	Y	23	23	0			1
*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	737	-0-	-13	-0-	726	3	11	9	Y	10	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	360	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 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3006	-0-		-94	1115	2998	3	8	9	Y	7	4	1			4
*11	2825	N	1710	-0-		-1115	-0-	1701	3	9	9	Y	8	9	1			3
*12	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-					Y	8	9	1			2
*01	2604	N	290	-0-		-2314	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	2652	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	3100	N	3347	-0-		247	247	3336	3	11	9	Y	10	8	1			4
04	2638	N	2391	-0-		-247	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	1			3
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	2303	-0-		-127	-0-	2293	3	10	9	Y	9	14	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	2708	3	15	9	Y	14	11	1			5
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4588	X	3960	-0-		-628	-0-	3925	3	35	9	Y	32	32	0			1
*11	4440	X	3246	-0-		-1194	-0-	3207	3	39	9	Y	35	35	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	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	3761	3	53	9	Y	48	48	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	3598	-0-		-422	-0-	3554	3	44	9	Y	40	40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1860	N	1543	-0-		-317	-0-	1487	3	56	9	Y	51	51	0			2
*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	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	1904	3	40	9	Y	36	37	1			1
*04	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2349	3	36	9	Y	33	2	0	31	1	1
*05	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-	2837	3	35	9	Y	32	32	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	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	1946	3	30	9	Y	27	27	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
*10	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2847	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	2423	3	125	9	Y	114	114	0			4
*12	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	2452	3	127	9	Y	115	115	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	2816	-0-	-160	-0-	2632	3	184	9	Y	167	166	1			5
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2776	3	158	9	Y	144	7	0	137	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	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3628	3	161	9	Y	146	146	1			15
*08	3100	N	3463	-0-	363	363	3314	3	149	9	Y	135	135	1			15
*09	3000	N	3039	-0-	39	402	2903	3	136	9	Y	124	124	1			15

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	22	1	1239	3	Y	26	27	0			4
							29	9									
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26	1	1196	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
*07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47	1	1171	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	54	1	1342	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1372	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*10	961	N	870	-0-	-91	-0-	828	3	42	9	Y	38	39	0			4
*11	930	N	766	-0-	-164	-0-	723	3	43	9	Y	39	36	0			7
*12	930	N	895	-0-	-35	-0-	36	1	818	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
*01	868	N	816	-0-	-52	-0-	32	1	741	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-	5	0			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	282	-0-	-166	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*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									

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. (I) GAS 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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	39	1	902	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
*02	2800	N	5783	-0-	2983	2983	231	1	5539	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*03	3100	N	6357	-0-	3257	6240	250	1	6026	3	Y	74	66	0			9
							81	9									
*04	3000	N	4908	-0-	1908	8148	198	1	4642	3	Y	62	61	0			10
							68	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	64	1	1462	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	3	Y	40	38	0			5
							44	9									
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	3	Y	34	33	0			6
							37	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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	1704	-0-	-6	-0-	1682	3	22	9	Y	20	19	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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	71	72	0			9
							78	9									
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	3	Y	74	73	0			9
							81	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	62	61	0			10
							68	9									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	3	Y	55	55	0			10
							61	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	3	Y	58	59	0			9
							64	9									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1827	3	Y	50	49	1			10
							55	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 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
*01	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	85	1	1961	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	68	1	1620	3	Y	70	70	0			8
							77	9									
*03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	58	1	1390	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	106	1	2573	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2333	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	72	1	1819	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	95	1	2333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	91	1	2147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	X	1215	-0-	-955	-0-	51	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	X	1140	-0-	-344	-0-	46	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	45	1	1068	3	Y	54	47	0			7
							59	9									
*04	1260	X	813	-0-	-447	-0-	31	1	732	3	Y	45	45	0			7
							50	9									
*05	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	41	1	1020	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
*06	1230	X	651	-0-	-579	-0-	24	1	581	3	Y	42	39	0	3	1	7
							46	9									
*07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	3	Y	36	36	1			7
							40	9									

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
*01	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2547	3	32	9	Y	29	29	0			1
*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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	21	1			3

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	112	X	15	-0-	-97	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	X	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1486	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	99	101	0			12
							109	9									
*02	2688	X	2582	-0-	-106	-0-	100	1	2371	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
*03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	104	1	2490	3	Y	87	88	0			11
							96	9									
*04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	105	1	2437	3	Y	73	72	0			12
							80	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5082	3	36	9	Y	33	33	0			1
*11	4890	X	4697	-0-	-193	-0-	4656	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	4991	X	3295	-0-	-1696	-0-	3254	3	41	9	Y	37	37	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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5242	3	23	9	Y	21	21	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*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	470	-0-	-212	-0-	446	3	24	9	Y	22	22	1			3
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	428	3	21	9	Y	19	20	1			2

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
*10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	974	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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	853	-0-	-46	-0-	820	3	33	9	Y	30	30	1			3
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	3	31	9	Y	28	28	1			3
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	853	3	29	9	Y	26	26	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	123	1	2828	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	3052	X	2982	-0-	-70	-0-	118	1	2811	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3126	3	Y	20	23	0			3
							22	9									
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	128	1	3110	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	122	1	2968	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
*07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	118	1	2935	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2944	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	120	1	2811	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	110	112	0			13
							121	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	112	112	0			13
							123	9									
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	114	113	0			14
							125	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	60	64	0			10
							66	9									
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	914	3	N	53	53	0			10
							58	9									
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	54	51	0	4	1	9
							59	9									
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	57	57	0			9
							63	9									
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	51	51	1			9
							56	9									
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	3	53	9	N	48	48	1			9

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	38	1	1753	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1952	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	1980	N	1578	-0-	-402	-0-	26	1	1539	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3446	3	31	9	Y	28	23	1			10
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	Y	17	17	0			1
*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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	728	3	34	9	Y	31	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	393	-0-	-444	-0-	346	3	47	9	Y	43	43	0			2
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	857	3	53	9	Y	48	48	0			2
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	252	3	53	9	Y	48	48	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	739	-0-	-131	-0-	684	3	55	9	Y	50	50	1			6

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
*01	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	81	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2666	N	1217	-0-	-1449	-0-	1208	3	9	9	Y	8	7	1			8
*11	2370	N	938	-0-	-1432	-0-	931	3	7	9	Y	6	4	1			10
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	3	9	9	Y	8	12	1			6
*01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	961	3	15	9	Y	14	8	1			12
*02	T. A.		845	-0-	845	845	842	3	3	9	Y	3	8	1			7
*03	T. A.		2161	-0-	2161	3006	2153	3	8	9	Y	7	8	1			6
*04	T. A.		3257	-0-	3257	6263	3223	3	34	9	Y	31	18	1			19
*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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
*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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		973	-0-	973	973	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		804	-0-	804	1777	32	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		519	-0-	519	2296	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	3	23	9	Y	21	11	1			12
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4039	3	21	9	Y	19	24	1			7
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4053	3	25	9	Y	23	25	1			5
*01	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3497	3	30	9	Y	27	26	1			6
02	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3435	3	30	9	Y	27	26	1			7
03	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3812	3	32	9	Y	29	25	1			11
04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	3130	3	15	9	Y	14	20	1			5
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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3590	3	15	9	Y	14	23	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	89	1	2008	3	Y	45	46	0			5
							50	9									
*02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	60	1	1470	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
*03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	83	1	2004	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*04	2400	X	2096	-0-	-304	-0-	84	1	1987	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

*01	4154	X	3156	-0-	-998	-0-	129	1	2946	3	Y	74	75	0			9
							81	9									
*02	3752	X	2497	-0-	-1255	-0-	97	1	2317	3	Y	75	75	0			9
							83	9									
*03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	3	Y	84	82	0			11
							92	9									
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	Y	69	69	0			11
							76	9									
*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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	Y	13	13	1			13
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1648	3	13	9	Y	12	7	1			18
*12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1361	3	14	9	Y	13	20	1			11
*01	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1135	3	24	9	Y	22	13	1			20
*02	1288	N	805	-0-	-483	-0-	799	3	6	9	Y	5	13	1			12
*03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1165	3	12	9	Y	11	13	1			10
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1850	3	20	9	Y	18	17	1			11
*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-

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
*01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	95	1	2173	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	2201	N	843	-0-	-1358	-0-	30	1	759	3	Y	49	49	0			6
							54	9									
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	90	81	0			15
							99	9									
*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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	3	Y	29	30	0			3
							32	9									
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	33	32	0			4
							36	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
*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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

*01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	266	1	6086	3	Y	-0-					-0-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	202	1	4844	3	Y	-0-					-0-
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	219	1	5240	3	Y	50	44	0			6
							55	9									
*04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	234	1	5516	3	Y	43	42	0			7
							47	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	589	N	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*01	1674	N	981	-0-	-693	-0-	38	1	924	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	38	35	0			5
							42	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	31	31	0			5
							34	9									
*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									

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
*10	5053	X	3750	-0-	-1303	-0-	3718	3	32	9	Y	29	15	1			17
*11	4890	X	1753	-0-	-3137	-0-	1721	3	32	9	Y	29	35	1			11
*12	5053	X	2198	-0-	-2855	-0-	2163	3	35	9	Y	32	36	1			7
*01	4309	X	2509	-0-	-1800	-0-	2466	3	43	9	Y	39	38	1			8
02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3491	3	42	9	Y	38	37	1			9
03	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3272	3	47	9	Y	43	36	1			16
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	Y	22	30	1			8
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	3303	-0-	-807	-0-	3278	3	25	9	Y	23	38	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*01	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	81	1	1861	3	Y	-0-						-0-
*02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1454	3	Y	-0-						-0-
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	107	1	2543	3	Y	41	36	0				5
							45	9										
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	104	1	2449	3	Y	35	34	0				6
							39	9										
*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										

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*01	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	25	1	1156	3	Y	165	168	0				20
							182	9										
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	168	168	0				20
							185	9										
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	55	68	0				7
							61	9										
*04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	24	1	1053	3	Y	46	45	0				8
							51	9										
*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								

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
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	Y	20	20	0			1
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	682	N	655	-0-	-27	-0-	631	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	682	N	582	-0-	-100	-0-	556	3	26	9	Y	24	24	0			1
*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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	Y	8	8	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
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	2909	3	4	9	Y	4	4	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	475	-0-	-1819	-0-	379	3	96	9	Y	87	87	1			10
09	1500	X	553	-0-	-947	-0-	465	3	88	9	Y	80	80	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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	3	21	9	Y	19	22	1			7
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

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
*01	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	124	1	2826	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	107	1	2537	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	2305	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2552	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*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									

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
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	Y	30	29	0			4
							33	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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

*10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1361	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	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	304	-0-	-1256	-0-	267	3	37	9	Y	34	34	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-

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
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2155	3	55	9	Y	50	50	0			2
*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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2381	3	99	9	Y	90	3	0	86	1	3
*05	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	2318	3	99	9	Y	90	90	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	2213	-0-	-360	-0-	2123	3	90	9	Y	82	82	1			9
09	2730	X	2160	-0-	-570	-0-	2077	3	83	9	Y	75	75	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
*10	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	1956	3	62	9	Y	56	56	0			2
*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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3204	3	34	9	Y	31	31	1			4
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	3	31	9	Y	28	29	1			3

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
*10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3159	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	3360	X	3017	-0-	-343	-0-	2983	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3763	3	37	9	Y	34	34	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	3300	-0-	-510	-0-	3267	3	33	9	Y	30	30	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
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-

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
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*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	3343	-0-	-749	-0-	3301	3	42	9	Y	38	38	1			4
09	3960	X	3209	-0-	-751	-0-	3170	3	39	9	Y	35	35	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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
*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

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3182	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	3540	X	1680	-0-	-1860	-0-	1645	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2248	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	4836	X	2746	-0-	-2090	-0-	2707	3	39	9	Y	35	35	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	2714	-0-	-1223	-0-	2650	3	64	9	Y	58	58	1			7
09	3810	X	2308	-0-	-1502	-0-	2251	3	57	9	Y	52	53	1			6

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
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	937	3	32	9	Y	29	29	0			1
*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	1336	-0-	-59	-0-	1294	3	42	9	Y	38	38	1			4
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	3	39	9	Y	35	35	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
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1394	3	73	9	Y	66	66	0			3
*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	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1859	3	87	9	Y	79	79	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	1222	-0-	-359	-0-	983	3	239	9	Y	217	217	1			7
*06	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	598	3	220	9	Y	200	185	1			22
*07	2759	N	594	-0-	-2165	-0-	359	3	235	9	Y	214	214	1			22
*08	1240	N	936	-0-	-304	-0-	719	3	217	9	Y	197	197	1			22
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	908	3	199	9	Y	181	181	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
*10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2210	3	56	9	Y	51	51	0			2
*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	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2989	3	70	9	Y	64	64	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	1887	-0-	-963	-0-	1833	3	54	9	Y	49	46	1			5
*07	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2006	3	59	9	Y	54	53	1			6
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2026	3	54	9	Y	49	49	1			6
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1759	3	48	9	Y	44	45	1			5

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
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	548	3	55	9	Y	50	50	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	546	-0-	-74	-0-	495	3	51	9	Y	46	46	1			5
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	42	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1224	3	118	9	Y	107	107	0			4
*11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1162	3	131	9	Y	119	119	0			4
*12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1176	3	132	9	Y	120	120	0			4
*01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1122	3	142	9	Y	129	129	0			4
*02	1204	X	1157	-0-	-47	-0-	1011	3	146	9	Y	133	133	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

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-

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
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1409	3	57	9	Y	52	52	0			2
*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	2227	-0-	-743	-0-	2181	3	46	9	Y	42	42	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*01	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	54	1	2419	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2224	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	66	1	2945	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	64	1	3194	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	3	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*08	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	72	1	3137	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	64	1	3071	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	Y	14	9	1			5
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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17	9	Y	15	24	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2023	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	48	1	2205	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	64	1	2902	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	35	1	1660	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

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
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	Y	72	73	0			9
							79	9									
*02	T. A.		4368	-0-	4368	4368	90	1	4198	3	Y	73	73	0			9
							80	9									
*03	T. A.		3702	-0-	3702	8070	76	1	3545	3	Y	74	74	0			9
							81	9									
*04	T. A.		4183	-0-	4183	12253	72	1	4045	3	Y	60	59	0			10
							66	9									
*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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	149	1	3400	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3108	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*03	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	106	1	2562	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3797	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	79	1	1820	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1783	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	56	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3511	3	8	9	Y	7	6	1			7
*11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3372	3	6	9	Y	5	3	1			9
*12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3204	3	8	9	Y	7	10	1			6
*01	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3161	3	12	9	Y	11	7	1			10
*02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	2639	3	3	9	Y	3	7	1			6
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3746	3	7	9	Y	6	7	1			5
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3756	3	18	9	Y	16	11	1			10
*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

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	3968	X	2753	-0-	-1215	-0-	2735	3	18	9	Y	16	8	1			10
*11	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	1742	3	17	9	Y	15	19	1			6
*12	3968	X	553	-0-	-3415	-0-	533	3	20	9	Y	18	20	1			4
*01	3968	X	1814	-0-	-2154	-0-	1790	3	24	9	Y	22	21	1			5
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3009	3	23	9	Y	21	21	1			5
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3755	3	26	9	Y	24	20	1			9
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3770	3	32	9	Y	29	27	1			11
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	2674	-0-	-1136	-0-	2640	3	34	9	Y	31	50	1			11

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
*01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	3	Y	64	56	0			8
							70	9									
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	54	53	0			9
							59	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3100	N	2132	-0-	-968	810	2123	3	9	9	Y	8	8	1			8
*11	2797	N	1987	-0-	-810	-0-	1979	3	8	9	Y	7	4	1			11
*12	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1849	3	9	9	Y	8	12	1			7
*01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1999	3	14	9	Y	13	8	1			12
*02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1767	3	4	9	Y	4	8	1			8
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	3	7	9	Y	6	8	1			6
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2247	3	25	9	Y	23	15	1			14
*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

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
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	128	1	2907	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	T. A.		2920	-0-	2920	2920	115	1	2759	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	T. A.		2363	-0-	2363	5283	91	1	2204	3	Y	62	59	0			8
							68	9									
*04	T. A.		2380	-0-	2380	7663	97	1	2227	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
*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									

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
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*12	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2786	3	7	9	Y	6	7	1			1
*01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2549	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1876	X	1793	-0-	-83	-0-	1784	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1717	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	2010	N	1526	-0-	-484	-0-	1512	3	14	9	Y	13	11	1			5
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	Y	14	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

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

	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
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	93	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	54	47	0			7
							59	9									
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1576	3	Y	45	45	0			7
							50	9									
*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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

	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
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	69	1	1659	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	85	1	2073	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*04	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	80	1	1893	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	85	1	1957	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	106	1	2471	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3455	3	20	9	Y	18	18	1			18
*11	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	1659	3	18	9	Y	16	9	1			25
*12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	1389	3	21	9	Y	19	28	1			16
*01	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	1363	3	35	9	Y	32	19	1			29
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	3	9	9	Y	8	19	1			18
*03	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	1652	3	17	9	Y	15	19	1			14
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2841	3	17	9	Y	15	20	1			9
*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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	2046	N	1398	-0-	-648	-0-	57	1	1301	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	88	1	2145	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	8	1			1
*11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10	1	1			10
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	3	11	9	Y	10	11	1			9
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	3	19	9	Y	17	10	1			16
*02	952	N	427	-0-	-525	-0-	426	3	1	9	Y	1	10	1			7
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	3	9	9	Y	8	8	1			7
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-	7	1			-0-
*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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	3	Y	29	29	0			4
							32	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1770	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	3	Y	38	36	0			6
							42	9									
*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	997	-0-	-293	-0-	39	1	924	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

*01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	77	1	1756	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	59	1	1413	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	59	1	1428	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*04	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	61	1	1434	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*10	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	1410	3	190	9	Y	173	173	0			7
*11	2430	X	1000	-0-	-1430	-0-	790	3	210	9	Y	191	191	0			7
*12	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2599	3	212	9	Y	193	193	0			7
*01	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2489	3	229	9	Y	208	208	0			7
*02	2828	X	2343	-0-	-485	-0-	2108	3	235	9	Y	214	214	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	2761	-0-	-60	-0-	2608	3	153	9	Y	139	139	1			5
*06	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	2508	3	140	9	Y	127	118	1			14
*07	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2412	3	151	9	Y	137	137	1			14
*08	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2118	3	139	9	Y	126	126	1			14
09	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	2098	3	128	9	Y	116	116	1			14

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	454	3	18	9	Y	16	16	0			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*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	4026	-0-	-174	-0-	4008	3	18	9	Y	16	16	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2535	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	2337	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	2976	X	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	1763	-0-	-7	-0-	1749	3	14	9	Y	13	1	0	13	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	744	-0-	-606	-0-	731	3	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
*10	3000	N	2793	-0-	-207	-0-	2789	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	3	4	9	Y	4	4	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	2680	-0-	-80	-0-	2636	3	44	9	Y	40	40	1			5

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	1630	-0-	-1470	75	1601	3	29	9	Y	26	25	1			26
*11	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1854	3	24	9	Y	22	13	1			35
*12	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1776	3	29	9	Y	26	39	1			22
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3547	3	50	9	Y	45	26	1			41
*02	T. A.		5049	-0-	5049	5049	5039	3	10	9	Y	9	26	1			24
*03	T. A.		850	-0-	850	5899	828	3	22	9	Y	20	25	1			19
*04	T. A.		3310	-0-	3310	9209	3299	3	11	9	Y	10	23	1			6
*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

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
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	0			5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	134	0			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	136	0			5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	146	0			5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	151	0			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	154	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	125	116	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		3488	-0-	3488	3945	3363	3	125	9	Y	114	103	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

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
*10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	4355	3	46	9	Y	42	42	0			2
*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	3238	-0-	-1438	-0-	3181	3	57	9	Y	52	52	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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3510	3	23	9	Y	21	21	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
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3023	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2902	3	125	9	Y	114	114	0			4
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2853	3	128	9	Y	116	116	0			4
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2896	3	136	9	Y	124	124	0			4
*02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	2760	3	141	9	Y	128	128	0			4
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3536	3	187	9	Y	170	169	1			5
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3618	3	166	9	Y	151	7	0	144	1	5
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3730	3	166	9	Y	151	151	1			5
*06	3600	X	3585	-0-	-15	-0-	3433	3	152	9	Y	138	128	1			15
*07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4001	3	165	9	Y	150	149	1			16
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4056	3	150	9	Y	136	137	1			15
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3527	3	139	9	Y	126	126	1			15

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
*10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	1			2
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	3	2	9	Y	2	1	1			3
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	3	1			2
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	1			3
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	Y	1	2	1			2
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	3	2	9	Y	2	2	1			2
*04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2177	3	7	9	Y	6	4	1			4
*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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

*10	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
*11	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
*01	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*02	2772	X	2405	-0-	-367	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
*03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
*04	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2942	3	12	9	Y	11	4	1			7
*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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

*10	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	3	19	9	Y	17	9	1			10
*11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2815	3	18	9	Y	16	20	1			6
12	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2797	3	21	9	Y	19	21	1			4
*01	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2772	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2943	3	24	9	Y	22	22	1			5
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2976	3	29	9	Y	26	21	1			10
04	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2603	3	12	9	Y	11	17	1			4
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	2479	-0-	-41	-0-	2466	3	13	9	Y	12	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3627	X	1318	-0-	-2309	-0-	1284	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2079	3	53	9	Y	48	47	1			2
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2562	3	45	9	Y	41	2	0	40	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	1812	-0-	-468	-0-	1773	3	39	9	Y	35	35	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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4197	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	3875	X	3109	-0-	-766	-0-	3075	3	34	9	Y	31	31	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-

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
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4549	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4087	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2977	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*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	1426	-0-	-1953	-0-	1409	3	17	9	Y	15	15	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-

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
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4148	3	4	9	Y	4	4	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	4291	-0-	-749	-0-	4218	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2
*05	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	4513	3	73	9	Y	66	66	1			2
*06	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	4214	3	67	9	Y	61	56	1			7
*07	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	4085	3	72	9	Y	65	65	1			7
*08	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4141	3	66	9	Y	60	60	1			7
09	4440	X	3821	-0-	-619	-0-	3760	3	61	9	Y	55	55	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	3	29	9	Y	26	26	0			1
*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	413	-0-	-787	-0-	396	3	17	9	Y	15	15	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
*10	5952	X	4568	-0-	-1384	-0-	4561	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	4640	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4264	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	5152	X	3819	-0-	-1333	-0-	3810	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4763	3	19	9	Y	17	16	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	40	-0-	-4550	-0-	27	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94 15	1 9	2146	3	Y	14	14	0			2
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1941	3	Y	14	14	0			2
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	2120	3	Y	5	6	0			1
*04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	78 6	1 9	1835	3	Y	5	5	0			1
*05	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	84 4	1 9	2030	3	Y	4	4	0			1
*06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	82 4	1 9	2010	3	Y	4	4	0			1
*07	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	81 4	1 9	2040	3	Y	4	4	0			1
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	2044	3	Y	4	4	1			1
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	85 4	1 9	1994	3	Y	4	4	1			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3835	3	57	9	Y	52	38	1			19
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

*11	3660	X	211	-0-	-3449	-0-	205	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5056	3	6	9	Y	5	6	1			1
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6172	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5385	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5721	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5493	3	10	9	Y	9	9	1			3
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	5728	-0-	-542	-0-	5718	3	10	9	Y	9	15	1			3

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
*10	3100	N	3982	-0-	882	1180	3906	3	76	9	Y	69	36	1			40
11	2932	N	1752	-0-	-1180	-0-	1679	3	73	9	Y	66	81	1			25
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5327	3	83	9	Y	75	84	1			16
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4488	3	100	9	Y	91	87	1			20
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4895	3	98	9	Y	89	87	1			22
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4460	3	109	9	Y	99	83	1			38
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	3	66	9	Y	60	75	1			23
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

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
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2593	3	20	9	Y	18	15	1			7
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

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
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10388	3	77	9	Y	70	36	1			41
11	9060	X	7889	-0-	-1171	-0-	7816	3	73	9	Y	66	82	1			25
12	10075	X	8269	-0-	-1806	-0-	8185	3	84	9	Y	76	85	1			16
*01	10478	X	8930	-0-	-1548	-0-	8828	3	102	9	Y	93	89	1			20
02	9464	X	9351	-0-	-113	-0-	9252	3	99	9	Y	90	88	1			22
03	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8209	3	110	9	Y	100	84	1			38
04	8640	X	3180	-0-	-5460	-0-	3113	3	67	9	Y	61	76	1			23
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	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7966	3	17	9	Y	15	24	1			5

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1138	1138	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1036	-0-	1036	2174	1036	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2136	3	40	9	Y	36	33	1			4
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2215	3	43	9	Y	39	39	1			4
*08	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2165	3	40	9	Y	36	36	1			4
09	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2095	3	36	9	Y	33	33	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
04	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5843	3	10	9	Y	9	7	1			3
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

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
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	3	11	9	Y	10	9	1			4
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2635	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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	2613	-0-	-177	-0-	2557	3	56	9	Y	51	51	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
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1922	X	890	-0-	-1032	-0-	883	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	899	N	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	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2831	3	31	9	Y	28	28	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
*01	2927	N	2893	-0-	-34	-0-	121	1	2755	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	122	1	2896	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	3	Y	30	28	0			4
							33	9									
*04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	108	1	2513	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*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									

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
*10	3021	N	2999	-0-	-22	-0-	2901	3	98	9	Y	89	89	0			3
*11	3000	N	3311	-0-	311	311	3201	3	110	9	Y	100	99	0			4
*12	3506	X	3195	-0-	-311	-0-	3085	3	110	9	Y	100	100	0			4
*01	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	2021	3	117	9	Y	106	107	0			3
*02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	1106	3	123	9	Y	112	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	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3570	3	70	9	Y	64	64	1			7
*09	3000	N	3228	-0-	228	228	3164	3	64	9	Y	58	58	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
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	193	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	189	3	15	9	Y	14	1	0	13	1	-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	155	3	14	9	Y	13	12	1			1
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14	14	1			1
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13	9	Y	12	12	1			1
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	203	3	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3166	3	62	9	Y	56	56	0			2
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2342	3	68	9	Y	62	62	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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3286	3	70	9	Y	64	64	1			2
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3259	3	66	9	Y	60	55	1			7
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3465	3	69	9	Y	63	63	1			7
*08	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3274	3	65	9	Y	59	59	1			7
09	3510	X	3225	-0-	-285	-0-	3167	3	58	9	Y	53	54	1			6

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
*10	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3080	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3094	3	84	9	Y	76	75	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	2136	-0-	-468	-0-	2068	3	68	9	Y	62	62	1			7
09	2520	X	2000	-0-	-520	-0-	1937	3	63	9	Y	57	57	1			7

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
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4197	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	3875	X	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	3496	-0-	-254	-0-	3444	3	52	9	Y	47	44	1			5
*07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4606	3	56	9	Y	51	51	1			5
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3542	3	52	9	Y	47	47	1			5
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3567	3	48	9	Y	44	44	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
*10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	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	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8723	3	172	9	Y	156	151	1			5
*04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8004	3	153	9	Y	139	7	0	132	1	5
*05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7964	3	152	9	Y	138	138	1			5
*06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7191	3	140	9	Y	127	118	1			14
*07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7293	3	150	9	Y	136	136	1			14
*08	T. A.		7190	-0-	7190	7190	7051	3	139	9	Y	126	126	1			14
09	T. A.		6359	-0-	6359	13549	6232	3	127	9	Y	115	115	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4753	3	15	9	Y	14	7	1			8
*11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6441	3	14	9	Y	13	16	1			5
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6129	3	17	9	Y	15	17	1			3
*01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5632	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	6020	X	4680	-0-	-1340	-0-	4661	3	19	9	Y	17	17	1			4
03	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	3819	3	23	9	Y	21	17	1			8
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	4310	3	32	9	Y	29	26	1			11
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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4368	3	35	9	Y	32	51	1			11

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
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5011	3	9	9	Y	8	4	1			5
*11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5386	3	8	9	Y	7	9	1			3
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	3	10	9	Y	9	10	1			2
*01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3603	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4323	3	9	9	Y	8	9	1			3
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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	3	9	9	Y	8	13	1			3

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
*01	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	42	1	1021	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	94	1	2225	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
*03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	101	1	2424	3	Y	42	40	0			5
							46	9									
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	36	35	0			6
							40	9									
*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									

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
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	213	1	4872	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
*02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	202	1	4835	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
*03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	251	1	6029	3	Y	88	79	0			11
							97	9									
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	251	1	5854	3	Y	73	72	0			12
							80	9									
*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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

*01	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	54	1	1229	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*02	1176	N	330	-0-	-846	-0-	12	1	285	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*03	1860	N	961	-0-	-899	-0-	38	1	923	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	1290	N	212	-0-	-1078	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*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-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

*01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	123	1	2807	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	114	1	2703	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	119	1	2852	3	Y	76	68	0			10
							84	9									
*04	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	102	1	2357	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
*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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2622	3	Y	51	51	1			10
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	5146	X	1337	-0-	-3809	-0-	1314	3	23	9	Y	21	21	0			1
*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	3743	-0-	-1185	-0-	3697	3	46	9	Y	42	42	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	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5023	3	15	9	Y	14	14	1			2
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4925	3	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3186	-0-	-924	-0-	3163	3	23	9	Y	21	23	1			8
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

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
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1513	3	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4419	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	85	1	3909	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	96	1	4327	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	72	1	3961	3	Y	48	46	0			8
							53	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	1736	X	1418	-0-	-318	-0-	30	1	1342	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	1484	X	1212	-0-	-272	-0-	24	1	1141	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	1581	X	1249	-0-	-332	-0-	26	1	1175	3	Y	44	43	0			6
							48	9									
*04	1530	X	1334	-0-	-196	-0-	22	1	1265	3	Y	43	42	0			7
							47	9									
*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									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

*01	4650	X	3273	-0-	-1377	-0-	135	1	3101	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
*02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	113	1	2672	3	Y	35	35	0			4
							39	9									
*03	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	124	1	2977	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	4080	X	2924	-0-	-1156	-0-	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*10	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2449	3	97	9	Y	88	88	0			3
*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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2937	3	116	9	Y	105	105	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	3081	-0-	-159	-0-	3045	3	36	9	Y	33	33	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

*10	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	4256	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	5790	X	3106	-0-	-2684	-0-	2981	3	125	9	Y	114	114	0			4
*12	5952	X	3254	-0-	-2698	-0-	3126	3	128	9	Y	116	116	0			4
*01	5952	X	3156	-0-	-2796	-0-	3020	3	136	9	Y	124	124	0			4
*02	4928	X	3510	-0-	-1418	-0-	3369	3	141	9	Y	128	128	0			4
*03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4706	3	65	9	Y	59	61	1			2
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4432	3	57	9	Y	52	2	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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3333	3	47	9	Y	43	43	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1829	N	736	-0-	-1093	-0-	648	3	88	9	Y	80	80	0			3
*11	1380	N	778	-0-	-602	-0-	681	3	97	9	Y	88	88	0			3
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	777	3	98	9	Y	89	89	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	1269	-0-	-141	-0-	1255	3	14	9	Y	13	13	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
*10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	905	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	871	3	26	9	Y	24	24	0			1
*12	1240	N	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-

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
*10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1175	3	37	9	Y	34	34	0			1
*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	932	-0-	-277	-0-	887	3	45	9	Y	41	41	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	918	-0-	-42	-0-	909	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	3	24	9	Y	22	22	0			1
*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	2764	-0-	-206	-0-	2742	3	22	9	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4096	3	47	9	Y	43	43	0			2
*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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3968	3	67	9	Y	61	61	1			7
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3902	3	62	9	Y	56	56	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
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	3	18	9	Y	16	16	0			1
*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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1070	3	31	9	Y	28	28	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
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2282	3	77	9	Y	70	70	0			3
*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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2151	3	96	9	Y	87	87	0			3
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2449	3	98	9	Y	89	89	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	4417	X	3254	-0-	-1163	-0-	3211	3	43	9	Y	39	39	1			4
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3172	3	40	9	Y	36	36	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	2372	3	108	9	Y	98	98	0			4
*11	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	1836	3	119	9	Y	108	108	0			4
*12	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	1807	3	120	9	Y	109	109	0			4
*01	2480	X	2222	-0-	-258	-0-	2092	3	130	9	Y	118	118	0			4
*02	2240	X	1956	-0-	-284	-0-	1823	3	133	9	Y	121	121	0			4
*03	2480	X	2087	-0-	-393	-0-	1951	3	136	9	Y	124	124	1			4
*04	2160	X	2021	-0-	-139	-0-	1922	3	99	9	Y	90	5	0	86	1	3
*05	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	1819	3	99	9	Y	90	90	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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2726	3	90	9	Y	82	82	1			9
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2244	3	83	9	Y	75	75	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
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*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	2605	-0-	-395	-0-	2574	3	31	9	Y	28	28	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
*10	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2316	3	65	9	Y	59	59	0			2
*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	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2890	3	89	9	Y	81	81	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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2549	3	81	9	Y	74	74	1			8
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2325	3	75	9	Y	68	68	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3829	3	42	9	N	38	35	1			14
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

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
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4926	3	35	9	Y	32	27	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

*01	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	198	1	4526	3	Y	163	165	0						20
							179	9												
*02	T. A.		4343	-0-	4343	4343	167	1	3996	3	Y	164	165	0						19
							180	9												
*03	T. A.		4524	-0-	4524	8867	174	1	4164	3	Y	169	167	0						21
							186	9												
*04	T. A.		4297	-0-	4297	13164	170	1	3972	3	Y	141	139	0						23
							155	9												
*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.		4914	-0-	4914	9544	196	1	4594	3	Y	113	113	1						22
							124	9												

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-								63
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	613	1	2619	2	Y	92	188	1			342
							101	9									
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

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

04	900	N	889	-0-	-11	-0-	125	1	761	2	N	3					177
							3	9									
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									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	723	1	2222	2	N	-0-					122
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	685	1	2104	2	N	18					139
							20	9									
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									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	409	1	2481	2	N	15					195
							17	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	125	1	745	2	N	8					364
							9	9									
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	324	1	1969	2	N	10					74
							11	9									
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									

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
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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	255 19	1 9	1519	2	N	17					224
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	86 28	1 9	1755	2	N	25					249
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	388 25	1 9	1433	2	N	23	176	1			96
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					99
08	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	272 6	1 9	1406	2	N	5					104
09	1860 N	1363	-0-	-497	-0-	317 2	1 9	1044	2	N	2					106

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	850 45	1 9	931	2	N	41	178	1			77
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	912 52	1 9	834	2	N	47					124
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	963 36	1 9	790	2	N	33					157
07	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	315 42	1 9	852	2	N	38					195
08	1767 N	1347	-0-	-420	-0-	420 59	1 9	868	2	N	54	173	1			76
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					76

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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	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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	N	28	2	8			155
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					311

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

04	120	N	78	-0-	-42	-0-	56	3	22	9	Y	20	73	1			28
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
04	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	969	3	21	9	Y	19	46	1			39
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

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
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4852	3	45	9	Y	41	100	1			86
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

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
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1522	3	43	9	N	39					204
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

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
04	1230	N	596	-0-	-634	-0-	562	3	34	9	Y	31	110	1			42
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

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
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3251	3	11	9	Y	10	69	1			68
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

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
04	2850	N	807	-0-	-2043	-0-	768	3	39	9	N	35					150
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

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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					210
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

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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	3	52	9	N	47					107
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

04	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	1016	3	17	9	N	15	37	1			31
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6	46	1			45
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

04	2460	X	1692	-0-	-768	-0-	98	1	1594	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	N	37	36	1			12
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1581	3	29	9	N	26	31	1			7
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	N	23	21	1			9
07	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

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
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1190	3	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

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
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
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									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

04	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

04	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4380	X	3680	-0-	-700	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
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-
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534																	
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
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-
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626																	
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*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-
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687																	
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648																	
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540																	
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*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-
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639																	
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 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
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

04	1320	X	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7208	X	4483	-0-	-2725	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	1384	-0-	-1346	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	772	-0-	-338	-0-	56	1	716	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1873	-0-	-347	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	3000	N	4355	-0-	1355	1441	4355	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

*04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
*09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	3	25	9	N	23	16	1			7
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1197	3	32	9	N	29	28	1			8
06	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1038	3	28	9	N	25	23	1			10
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	845	3	25	9	N	23	22	1			11
08	3100	N	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

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	1			6
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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3620	3	84	9	Y	76	75	1			24
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

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
04	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*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-

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

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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

*03	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

04	44		44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3074	3	29	9	Y	26	26	1			8
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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*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-

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

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

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
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2169	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	2170	N	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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	199	-0-	-941	-0-	145	3	54	9	Y	49	48	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	12	1			4
06	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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	3	31	9	Y	28	27	1			9
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

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	475	-0-	-305	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	369	3	3	9	Y	3	6	1			1
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	Y	12	8	1			4

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*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-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

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

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	1			7
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

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
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1457	N	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

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1881	3	28	9	Y	25	24	1			8
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

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	6	1			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	5	6	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	4	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	6	6	1			2
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6	6	1			2
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1428	3	39	9	Y	35	35	1			11
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1452	3	15	9	Y	14	21	1			4
06	1470	N	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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

04	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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

04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	2155	3	37	9	Y	34	33	1			11
05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1627	3	31	9	Y	28	31	1			8
06	2820	X	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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1086	-0-	-1884	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

04	2940	X	1419	-0-	-1521	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	230	1	468	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
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-

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
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
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-

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
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-			-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1125	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1120	3	6	9	Y	5	5	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	581	-0-	-1579	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	4230	X	3243	-0-	-987	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2412	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

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
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5	3	1			2

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
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	258	-0-	-552	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

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
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

04	3000	N	3397	-0-	397	641	3397	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

04	3000	N	3162	-0-	162	240	3162	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	80	1	1543	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2190	X	1762	-0-	-428	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3857	X	3352	-0-	-505	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2490	X	450	-0-	-2040	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	N	-0-			-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-			-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

04	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2589	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

04	3000	N	2473	-0-	-527	566	2473	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

04	750	X	648	-0-	-102	-0-	582	3	66	9	Y	60	59	1			19
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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		925	-0-	925	2307	925	3			Y	-0-					-0-
05	3220	X	913	-0-	-2307	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1054	X	807	-0-	-247	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2820	X	647	-0-	-2173	-0-	647	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2970	N	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	3000	N	4525	-0-	1525	6185	4525	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

04	900	N	619	-0-	-281	-0-	588	3	31	9	Y	28	27	1			9
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	505	3	24	9	Y	22	25	1			6
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	3	22	9	Y	20	18	1			8
07	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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1360	3	28	9	Y	25	24	1			8
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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

04	2100	N	882	-0-	-1218	-0-	882	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	61	-0-	-779	-0-	22	3	39	9	Y	35	35	1			11
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2080	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2175	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	2033	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	2034	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			3
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	3	7	9	Y	6	7	1			2

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

04	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	3	22	9	Y	20	20	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1445	3	19	9	Y	17	19	1			5
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1550	N	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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

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
04	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2168	3	63	9	Y	57	56	1			18
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

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
04	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*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-

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

JOHNSON, 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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	3	N	15	12	1			3
							17	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	87	1	1057	3	N	45	35	1			13
							50	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	N	30	38	1			5
							33	9									
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	92	1	1125	3	N	37	33	1			9
							41	9									
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	81	1	1024	3	N	46	48	1			7
							51	9									
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	15	18	1			4
							17	9									

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

04	1110	N	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	138	1	2641	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

04	1290	N	994	-0-	-296	-0-	976	3	18	9	N	16	16	0			4
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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

04	810	X	784	-0-	-26	-0-	749	3	35	9	Y	32	32	1			10
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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	180	1	3450	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
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-

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
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
*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-

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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1576	3	63	9	Y	57	56	1			18
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1867	-0-	-473	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	955	-0-	-545	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2389	3	59	9	N	54	54	1			17
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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

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
04	9030	X	6102	-0-	-2928	-0-	6079	3	23	9	Y	21	17	0			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	9026	-0-	-64	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	4155	-0-	-5235	-0-	4140	3	15	9	Y	14	12	0			3
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

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	3164	-0-	-10816	-0-	2773	3	391	9	N	355	390	0			82
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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	11665	-0-	-4265	-0-	11642	3	23	9	N	21	18	0			5
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

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7710	-0-	-60	-0-	7640	3	70	9	Y	64	52	0			15
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

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
04	16860	X	13915	-0-	-2945	-0-	13886	3	29	9	Y	26	21	0			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	1507	-0-	-19703	-0-	1498	3	9	9	Y	8	6	0			2
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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

04	27300	X	24644	-0-	-2656	-0-	24560	3	84	9	Y	76	76	1			24
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-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

04	49530	X	43374	-0-	-6156	-0-	43322	3	52	9	Y	47	46	0			11
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

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

04	10560	X	7005	-0-	-3555	-0-	6916	3	89	9	Y	81	79	0			19
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

04	24330	X	20063	-0-	-4267	-0-	19910	3	153	9	Y	139	134	0			32
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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

04	19590	X	9520	-0-	-10070	-0-	9506	3	14	9	Y	13	11	0			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	21575	-0-	-1765	-0-	21458	3	117	9	Y	106	104	0			25
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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

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

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

04	12120	X	9442	-0-	-2678	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	176	1	431	2	N	20	1	8			99
							22	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2542	3	51	9	N	46	30	1	2	8	99
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	N	17	17	0			-0-
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4	4	0			-0-
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									

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
04	2100	N	650	-0-	-1450	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6	6	0			-0-
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									

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
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9	9	0			-0-
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									

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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	17	0			-0-
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									

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
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	41	0			-0-
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									

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
04	2092	X	1790	-0-	-302	-0-	1714	3	76	9	N	69	69	0			-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3747	3	80	9	N	73	44	1	3	8	165
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									

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	8			3
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

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
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2779	2	9	9	Y	8	58	1			40
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

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
04	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	2078	2	7	9	Y	6	49	1			39
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

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
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					109
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

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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
04	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3412	2	11	9	Y	10	74	1			55
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

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
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					9
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

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
*04	265050	X	NO RPT	-0-	-265050	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	273885	X	NO RPT	-0-	-273885	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	265050	X	NO RPT	-0-	-265050	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	273885	X	NO RPT	-0-	-273885	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	48951	-0-	48951	48951	595	1	48309	3	N	43	166	1			11
							47	9									

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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	15	1	1998	2	N	-0-					138
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									

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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

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

04	1890	N	116	-0-	-1774	-0-	8	1	78	2	Y	4	5	1			3
							26	3	4	9							
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	6	6	1			4
							139	3	7	9							
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	42	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
							153	3									
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	962	N	962	-0-		-0-	-0-	48 134	1 3	780	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	123	-0-		-87	-0-	8 16	1 3	99	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	22 47	1 3	291	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-		-41	-0-	19 38	1 3	274	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-		-29	-0-	21 39	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-		-21	-0-	24 41	1 3	286	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	27 46	1 3	314	2	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-		-0-	-0-	25 42	1 3	303	2	Y	-0-					-0-

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
04	480	N	424	-0-		-56	-0-	29 100	1 3	295	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	30 104	1 3	306	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	29 99	1 3	293	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-		-2	-0-	29 105	1 3	298	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-		-0-	-0-	29 101	1 3	298	2	Y	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-		-0-	-0-	28 101	1 3	284	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-		-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	70	1	719	2	Y	14	17	1			9
								245	3	15	9							
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							

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
04	1524	N	1524	-0-	-0-		-0-	103	1	1055	2	Y	6	8	1			4
								359	3	7	9							
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									

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
04	2314	N	2314	-0-	-0-		-0-	117	1	1876	2	Y	-0-					-0-
								321	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2242	N	2242	-0-		-0-		-0-	151	1	1547	2	Y	16	19	1			10
									526	3	18	9							
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							

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
04	289	N	289	-0-		-0-		-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
									40	3									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-		-0-		-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
									75	3									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-		-0-		-0-	75	1	771	2	Y	-0-					-0-
									263	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	142	1	1460	2	Y	14	16	1			9
							497	3	15	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	98	1	1573	2	Y	18	8	1			10
							269	3	20	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	267	1	2742	2	Y	35	42	1			23
							934	3	39	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	844	-0-	-2666	-0-	42	1	674	2	Y	12	17	1			7
							115	3	13	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	116	1	1632	2	Y	5	25	1			8
							237	3	6	9							
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							

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
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	3622	2	Y	54	64	1			35
							1233	3	59	9							
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							

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
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	Y	75	89	1			49
							598	3	83	9							
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							

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
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	165	1	2643	2	Y	15	13	1			8
							452	3	17	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	190	1	3051	2	Y	27	25	1			15
							522	3	30	9							
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							

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
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	2	Y	35	34	1			19
							324	3	39	9							
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							

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
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	229	1	3665	2	Y	32	61	1			17
							627	3	35	9							
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							

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
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	193	1	3100	2	Y	31	44	1			17
							531	3	34	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	125	1	1614	2	Y	4					46
								260	3	4	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	88	68	1			48
								274	3	97	9							
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							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	150	1	1934	2	Y	15	17	1			11
								311	3	17	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4442	-0-		-118	-0-	223	1	3583	2	Y	20	24	1			11
								614	3	22	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	91	1	1279	2	Y	11	34	1			15
							185	3	12	9							
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							

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
04	2640	X	1342	-0-	-1298	-0-	67	1	1073	2	Y	16	32	1			9
							184	3	18	9							
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							

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
04	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-	46	1			5
							161	3									
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							

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
04	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	117	1	1440	2	Y	26	29	1			17
							411	3	29	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3616	-0-		-164	-0-	212	1	2616	2	Y	37	43	1			24
								747	3	41	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	8	15	1			10
								223	3	9	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	78	1	964	2	Y	2	2	1			1
								276	3	2	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2474	-0-		-286	-0-	144	1	2027	2	Y	8	32	1			12
								294	3	9	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1507	-0-		-23		-0-	86	1	1210	2	Y	32					32
									176	3	35	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-		-0-		-0-	11	1	166	2	Y	128					128
									25	3	141	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-		-0-		-0-	124	1	1534	2	Y	26	29	1			17
									438	3	29	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	N	2416	-0-		-0-		-0-	162	1	1658	2	Y	29	35	1			19
									564	3	32	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	90	1	1156	2	Y	15	17	1			11
							186	3	17	9							
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							

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
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	192	1	1972	2	Y	26	31	1			17
							671	3	29	9							
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							

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
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	Y	3					46
							311	3	3	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	Y	27	31	1			17
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	938	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
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									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1907	-0-	-403	-0-	118	1	1528	2	Y	13	13	1			9
							247	3	14	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3249	-0-	-621	-0-	191	1	2355	2	Y	28	32	1			18
							672	3	31	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2040	N	1823	-0-		-217	-0-	106	1	1491	2	Y	9	32	1			12
								216	3	10	9							
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							

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
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	17	33	1			13
								250	3	19	9							
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							

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
04	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	366	1	3752	2	Y	28	34	1			18
								1277	3	31	9							
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							

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
04	2940	X	1900	-0-		-1040	-0-	127	1	1304	2	Y	23	27	1			15
								444	3	25	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	99	1	1278	2	Y	12	14	1			9
							206	3	13	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	127	1	1644	2	Y	4	29	1			3
							265	3	4	9							
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							

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
04	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	119	1	1541	2	Y	10	6	1			8
							249	3	11	9							
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							

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
04	2490	X	2438	-0-	-52	-0-	152	1	1965	2	Y	4	11	1			3
							317	3	4	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	15	22	1			11
							278	3	17	9							
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							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	21	26	1			15
							111	3	23	9							
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							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

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
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	17	20	1			12
							293	3	19	9							
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							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	128	1	1647	2	Y	22	23	1			16
							265	3	24	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	16	4	1			12
							186	3	18	9							
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							

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
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
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									

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	16	19	1			12
							195	3	18	9							
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							

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
04	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	159	1	2542	2	Y	24	31	1			13
							435	3	26	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	19	27	1			14
							111	3	21	9							
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							

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
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	47	1	612	2	Y	20	42	1			15
							99	3	22	9							
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							

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
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	137	1	1692	2	Y	4	4	1			2
							484	3	4	9							
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									

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
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	151	1	1549	2	Y	37	44	1			24
							528	3	41	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1312	2	Y	3					39
							211	3	3	9							
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							

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
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	114	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
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									

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
04	1800	N	817	-0-	-983	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
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							

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
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	276	1	2835	2	Y	37	44	1			24
							966	3	41	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	27					65
								430	3	30	9							
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							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2953	-0-		-377	-0-	174	1	2152	2	Y	23					57
								602	3	25	9							
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							

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
04	2070	N	1703	-0-		-367	-0-	107	1	1375	2	Y	-0-	7	1			-0-
								221	3									
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									

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
04	1230	N	1082	-0-		-148	-0-	66	1	854	2	Y	22	30	1			16
								138	3	24	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	55	66	1			36
							372	3	61	9							
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							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	110	1	1367	2	Y	13					32
							384	3	14	9							
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							

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
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
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							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5	11	1			1
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	3	1			2
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	30	2	Y	2	1	8			1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					1
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	18	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2696	2	26	9	Y	24	46	1	1	8	5
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	15	1			14
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

04	870	N	570	-0-	-300	-0-	566	2	4 9	Y	4	7 1					7
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

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

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

04	330	N	172	-0-	-158	-0-	166	2	6 9	Y	5	4 1					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17	33	1	1	8	3
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2131	2	12	9	Y	11	20	1	1	8	2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

04	3090	X	2156	-0-	-934	-0-	2137	2	19	9	Y	17	34	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1789	2	13	9	Y	12	28	1	1	8	2
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					1
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	7	1			2
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	3	1			3
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

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
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	425	2	4	9	Y	4	21	1			2
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

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
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	530	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	21
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					141
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2748	2	18	9	Y	16	24	1	1	8	17
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	2	6	9	Y	5	8	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					1
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1516	2	43	9	Y	39	89	1			45
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2769	2	8	9	Y	7	8	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2307	2	11	9	Y	10	1	8			9
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2250	-0-	-960	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1706	2	48	9	Y	44	54	1	4	8	15
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	2	44	9	Y	40	47	1	1	8	8
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3994	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	7
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2431	2	47	9	Y	43	52	1	2	8	35
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									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1239	-0-	-771	-0-	1221	2	18	9	Y	16	22	1	3	8	13
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

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
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3913	2	8	9	Y	7	1	8			165
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

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
04	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	2508	2	15	9	Y	14	6	8			76
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

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
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4342	2	31	9	Y	28	53	1	1	8	15
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

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
04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4298	2	44	9	Y	40	19	1	2	8	40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	3444	2	62	9	Y	56	64	1	9	8	19
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

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
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4364	2	33	9	Y	30	47	1	2	8	15
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

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
04	3180	X	1607	-0-	-1573	-0-	1550	2	57	9	Y	52	3	8			57
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

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
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5088	2	129	9	Y	117	86	1	3	8	128
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
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-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	3222	-0-	-888	-0-	3179	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33
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

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
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	44	1	1	8	27
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

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
04	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2951	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	12
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

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
04	2340	X	1908	-0-	-432	-0-	1891	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	12
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

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270 12	1 9	252	2	Y	11	26	1	1	8	4
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	294	2	Y	5	7	1			2
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	270 6	1 9	280	2	Y	5	6	1			1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	279 4	1 9	243	2	Y	4	3	1			2
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	283	2	Y	5	6	1			1
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	270 4	1 9	240	2	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4028	2	18	9	Y	16	175	1	1	8	77
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

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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3856	2	30	9	Y	27	177	1	1	8	40
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

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
04	1560	N	962	-0-	-598	-0-	939	2	23	9	Y	21	49	1	1	8	40
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

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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3096	2	53	9	Y	48	68	1	9	8	16
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

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
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4420	2	43	9	Y	39	50	1	2	8	15
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

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
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4579	2	41	9	Y	37	1	1	1	8	35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3710	2	41	9	Y	37	16	1	2	8	36
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	20
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

04	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4754	2	75	9	Y	68	92	1	1	8	73
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3099	2	67	9	Y	61	72	1	1	8	12
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

04	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4679	2	3	9	Y	3	2	8			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	5850	X	4494	-0-	-1356	-0-	4435	2	59	9	Y	54	5	8			57
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

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
04	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3643	2	45	9	Y	41	47	1	2	8	16
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

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
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2902	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	42
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3273	2	45	9	Y	41	39	1	6	8	51
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

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
04	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	3012	2	36	9	Y	33	23	1	6	8	26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2472	2	64	9	Y	58	61	1	3	8	22
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

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
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3232	2	56	9	Y	51	39	1	5	8	61
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

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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3	5	1			3
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

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
04	6900	X	5305	-0-	-1595	-0-	5247	2	58	9	Y	53	65	1	1	8	28
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

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
04	7740	X	6330	-0-	-1410	-0-	6301	2	29	9	Y	26	73	1	1	8	14
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

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
04	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	3177	2	145	9	Y	132	114	1	7	8	47
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

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
04	4230	X	2066	-0-	-2164	-0-	2054	2	12	9	Y	11	27	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
04	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	2785	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	40
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

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
04	2250	X	2075	-0-	-175	-0-	1999	2	76	9	Y	69	33	1	9	8	58
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

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
04	5700	X	4411	-0-	-1289	-0-	4368	2	43	9	Y	39	99	1	3	8	53
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

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5011	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	14
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

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5567	2	55	9	Y	50	60	1	2	8	19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4360	2	36	9	Y	33	49	1	1	8	7
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

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
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4515	2	52	9	Y	47	47	1	7	8	38
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

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
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4148	2	43	9	Y	39	118	1	1	8	37
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

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
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	3045	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
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

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1	4	1			1
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

04	6240	X	5961	-0-	-279	-0-	5920	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	35
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

04	5160	X	3838	-0-	-1322	-0-	3774	2	64	9	Y	58	4	8			69
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3750	2	8	9	Y	7	1	8			161
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

04	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	4424	2	46	9	Y	42	48	1	3	8	58
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11347	2	102	9	Y	93	91	1	7	8	32
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3383	2	21	9	Y	19	1	8			55
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5214	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	27
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

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3092	2	67	9	Y	61	37	1	14	8	45
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

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	3908	2	102	9	Y	93	78	1	11	8	31
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4625	2	37	9	Y	34	51	1	1	8	7
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

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
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2589	2	51	9	N	46	2	8			44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-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

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	Y	19	59	1			16
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					30
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

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

04	3000	N	3106	-0-	106	988	3078	2	28	9	Y	25	78	1			63
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

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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	248	2	56	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2016	2	32	9	Y	29	35	1			6
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

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
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			12
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

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
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	29	1			13
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

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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	19	1			3
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

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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22	23	1			7
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

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
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	2364	-0-	-306	-0-	85	1	2270	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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

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
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	105	1	2929	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	110	1	2909	2	Y	18	17	1			1
							20	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
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	1368	-0-	-462	-0-	49	1	1311	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	323	-0-	-1417	-0-	320	3	3	9	Y	3	4	1			1
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

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
04	2250	X	293	-0-	-1957	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	1	1			2
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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	3			Y	-0-	12	1			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	108	1	3006	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	8	1	233	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	43	1	1184	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	788	3	24	9	Y	22	22	1			7
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

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

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

04	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	2622	3			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	25	1	699	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	167	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1257	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1120	2	Y	46	45	1			2
							51	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
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 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
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	Y	11	12	1			3
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

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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1407	-0-	-513	-0-	1399	3	8	9	Y	7	5	1			8
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

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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	178	2	40	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5692	2	26	9	Y	24	26	1			8
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2144	3	36	9	Y	33	38	1			11
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1351	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	352	3	19	9	Y	17	22	1			17
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

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
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3430	2	7	9	Y	6	8	1			3
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

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
04	3000	N	3611	-0-	611	611	3535	2	76	9	Y	69	65	1			15
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

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
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2505	2	13	9	Y	12	6	1			9
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

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
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	15	1			7
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

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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1243	2	282	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
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									

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
04	600	N	342	-0-	-258	-0-	265	2	77	9	Y	70	78	1			62
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

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
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	561	3	26	9	Y	24	23	1			7
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

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
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	675	2	32	9	Y	29	35	1			7
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-

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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	33	1	914	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	30	1	855	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	29	28	1			1
							32	9									

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
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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									

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
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
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-

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
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-

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
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14	13	1			4
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

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
04	3000	N	4185	-0-	1185	1428	140	1	3883	2	Y	147	148	1			4
							162	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

04	960	N	855	-0-	-105	-0-	29	1	808	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

04	2910	X	1432	-0-	-1478	-0-	50	1	1380	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	Y	22	23	1			7
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

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	523	2	119	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3482	3	59	9	Y	54	52	1			23
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

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

04	3690	X	654	-0-	-3036	-0-	33	1	600	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33	39	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2914	3	13	9	Y	12	13	1			16
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

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
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1636	3	1	9	Y	1	3	1			1
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

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
04	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	3	50	9	Y	45	61	1			29
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

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
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
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

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
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			4
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3116	3	7	9	Y	6	14	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3634	2	58	9	Y	53	63	1			11
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1322	2	22	9	Y	20	14	1			18
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

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
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2807	3	21	9	Y	19	26	1			12
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

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
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1539	2	35	9	Y	32	41	1			7
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

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
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1463	2	36	9	Y	33	34	1			10
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

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	Y	6	7	1			8
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

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6	9	Y	5	5	1			3
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

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3131	3	20	9	Y	18	21	1			6
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

04	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1956	3	8	9	Y	7	9	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	2	54	9	Y	49	27	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	3	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

04	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	67	1	1224	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

04	1380	X	716	-0-	-664	-0-	24	1	680	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

04	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	1583	2	51	9	Y	46	51	1			12
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

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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	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									

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
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	95	1	2638	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	Y	23	22	1			1
							25	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
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	19	1	524	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

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
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	115	1	3062	2	Y	23	22	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
04	990	N	417	-0-	-573	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	87	1	2403	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	3	21	9	Y	19	19	1			8
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

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
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2678	2	59	9	Y	54	59	1			12
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

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
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	128 73	1 9	3562	2	Y	66	66	1			2
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126 64	1 9	3497	2	Y	58	58	1			2
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	126 63	1 9	3509	2	Y	57	58	1			1
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	127 62	1 9	3523	2	Y	56	56	1			1
08	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	123 55	1 9	3418	2	Y	50	50	1			1
09	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	113 51	1 9	3007	2	Y	46	45	1			2

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
04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	80 33	1 9	2219	2	Y	30	30	1			1
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90 33	1 9	2512	2	Y	30	30	1			1
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	92 34	1 9	2557	2	Y	31	31	1			1
07	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	65 23	1 9	1807	2	Y	21	22	1			-0-
08	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	79 26	1 9	2215	2	Y	24	24	1			-0-
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	95 32	1 9	2537	2	Y	29	28	1			1

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
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	85	1	2693	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10 29	1 9	264	2	Y	26	26	1			1
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10 28	1 9	279	2	Y	25	25	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11 33	1 9	303	2	Y	30	30	1			1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11 31	1 9	319	2	Y	28	29	1			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	8 13	1 9	215	2	Y	12	12	1			-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	7 13	1 9	182	2	Y	12	12	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	90	1	2493	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2872	2	24	9	Y	22	25	1			5
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	125	1	3482	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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	EOM BALANCE
04	2040	N	75	-0-	-1965	-0-	60	2	15	9	Y	14	15	1	3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	Y	29	34	1	6
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

04	1290	N	938	-0-	-352	-0-	927	2	11	9	Y	10	13	1	12
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

04	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2421	2	3	9	Y	3	4	1	2
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
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							

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
04	3000	N	3694	-0-	694	942	417	1	3263	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	3000	-0-	-90	-0-	398	1	2592	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	797	3	21	9	Y	19	19	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

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
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	49	1	1357	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

04	3000	N	4787	-0-	1787	1787	4762	2	25	9	Y	23	22	1			8
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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3715	2	25	9	Y	23	26	1			9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

04	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	1945	2	90	9	Y	82	80	1			42
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2496	2	10	9	Y	9	11	1			5
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	70	1	1938	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	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

04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2760	2	141	9	Y	128	126	1			66
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	231	1	1286	3	Y	9	9	1			-0-
							165	5	10	9							
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									

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
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	442	1	527	3	Y	14	14	1			-0-
							67	5	15	9							
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

04	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

04	570	N	498	-0-	-72	-0-	17	1	468	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	17	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	16	1	451	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	16	1	458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	3	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
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									

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
04	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	55	1	1530	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	51	53	1			1
							56	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		92	-0-	92	137	3	1	89	2	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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
04	3540	X	1803	-0-	-1737	-0-	60	1	1657	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
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									

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	400	1	1048	3	Y	50	50	1			-0-
							134	5	55	9							
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	39	1	1081	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

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
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
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									

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
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
04	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	45	1	1249	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
04	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	19	1	539	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1976	3	2	9	Y	2	5	1			1
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

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
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2892	3	32	9	Y	29	28	1			50
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

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
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2040	N	1855	-0-	-185	-0-	1845	3	10	9	Y	9	10	1			12
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

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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	3775	3	14	9	Y	13	9	1			4
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

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
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3290	2	42	9	Y	38	45	1			8
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

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
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2192	2	48	9	Y	44	49	1			15
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2291	2	10	9	Y	9	6	1			7
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

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2186	2	9	9	Y	8	39	1			7
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2754	-0-	-246	473	2754	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2597	3	31	9	Y	28	29	1			12
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

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2172	2	35	9	Y	32	34	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1953	2	34	9	Y	31	30	1			16
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

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
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	24	13	2			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
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2460	X	1339	-0-	-1121	-0-	1319	2	20	9	Y	18	14	1			4
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

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
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6032	2	91	9	Y	83	94	1			28
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

04	3000 N	2915	-0-	-85	1590	2895	2	20	9	Y	18	18	1			12
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

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	Y	21	26	1			19
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

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2109	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
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									

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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	13	1			16
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2456	2	61	9	Y	55	64	1			12
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

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	21	1			6
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

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	100	-0-	-920	-0-	100	3			Y	-0-	9	1			7
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3099	2	41	9	Y	37	44	1			8
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	661	-0-	-359	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			5
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

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			218
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

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	78	1	2453	3	Y	1	4	1		1
							1	9								
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								

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

04	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	2810	2	10	9	Y	9	9	1		8
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

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	296	296	1		-0-
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								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3549	2	13	9	Y	12	14	1		4
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

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
04	4147	X	3102	-0-	-1045	-0-	3089	3	13	9	Y	12	10	1			19
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

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
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2414	3	12	9	Y	11	16	1			7
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

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
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	9	Y	13	20	1			8
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

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
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	72	1	2011	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2259	2	24	9	Y	22	26	1			5
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

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2332	3	21	9	Y	19	22	1			26
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

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
04	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1476	2	45	9	Y	41	48	1			9
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

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	13	1			2
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	108	1	3424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

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
04	1410	X	1137	-0-	-273	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	12	1			3
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

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	19	1			19
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

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3031	2	9	9	Y	8	9	1			3
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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
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									

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
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							138	5	13	9							
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									

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
04	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	1926	2	9	9	Y	8	4	1			6
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

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
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	127	1	3521	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

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
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2082	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3919	2	15	9	Y	14	15	1			4
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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	762	2	85	9	Y	77	78	1			24
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

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
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	959	1	4316	3	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	22	1			8
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2352	2	534	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
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									

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
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	964	2	22	9	Y	20	26	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	390	N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	485	2	42	9	Y	38	52	1			12
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-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

04	3480	X	2122	-0-	-1358	-0-	2119	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	1899	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	X	1701	-0-	-1059	-0-	1699	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3161	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2757	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	81	1	2242	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	84	1	2343	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	82	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	81	1	2244	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2095	2	18	9	Y	16	21	1			3
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

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
04	870	X	648	-0-	-222	-0-	22	1	613	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	53	1	1458	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	136	1	3614	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1426	3	42	9	Y	38	34	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2429	2	78	9	Y	71	74	1			22
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3911	2	32	9	Y	29	35	1			6
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

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
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3879	2	880	3	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1050	N	446	-0-	-604	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2409	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									

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
04	1830	X	1247	-0-	-583	-0-	43	1	1204	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	120	1	3345	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	93	1	2588	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	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									

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
04	2340	X	1704	-0-	-636	-0-	58	1	1623	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

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
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

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
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2789	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	28	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

04	870	N	710	-0-	-160	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2276	2	517	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	1950	-0-	-96	-0-	68	1	1881	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									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	557	2	126	3	Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	30	1	822	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1097	3	35	9	Y	32	31	1			10
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3325	-0-	325	501	3315	3	10	9	Y	9	8	1			3
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

04	3811	X	3160	-0-	-651	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	90	1	3189	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	47	1			8
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

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

04	3000	N	3162	-0-	162	162	110	1	3052	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	1			3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	127	1	3523	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2324	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

04	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	2380	2	19	9	Y	17	22	1			10
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	3	24	9	Y	22	21	1			38
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

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
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	3	7	9	Y	6	8	1			4
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	102	1	2839	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2883	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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

04	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	113	1	3148	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

04	3300	X	2696	-0-	-604	-0-	2621	2	75	9	Y	68	76	1			23
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	21	1			4
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

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
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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.		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-

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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3409	2	13	9	Y	12	13	1			4
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

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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	Y	10	8	1			9
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

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
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			3
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

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
04	2250	X	1671	-0-	-579	-0-	1623	2	48	9	Y	44	23	1			32
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

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
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	2705	2	7	9	Y	6	8	1			7
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

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
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1358	2	10	9	Y	9	10	1			7
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

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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1993	2	75	9	Y	68	80	1			15
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

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
04	2880	X	1938	-0-	-942	-0-	1930	2	8	9	Y	7	10	1			4
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

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
04	5070	X	5008	-0-	-62	-0-	5001	3	7	9	N	6	9	1			4
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

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
04	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46 44	1 9	1281	2	Y	40	41	1			1
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

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
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94 21	1 9	2599	2	Y	19	20	1			-0-
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

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67 24	1 9	1867	2	Y	22	22	1			1
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	2441	2	Y	25	25	1			1
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	93 31	1 9	2574	2	Y	28	28	1			1
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	2463	2	Y	25	26	1			-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	92 26	1 9	2559	2	Y	24	24	1			-0-
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	96 28	1 9	2555	2	Y	25	24	1			1

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
04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48 198	1 9	1319	2	Y	180	181	1			5
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76 290	1 9	2110	2	Y	264	262	1			7
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	73 283	1 9	2042	2	Y	257	258	1			6
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	77 278	1 9	2130	2	Y	253	255	1			4
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78 266	1 9	2175	2	Y	242	242	1			4
*09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	87 296	1 9	2312	2	Y	269	263	1			10

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
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1597	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	86 25	1 9	2398	2	Y	23	23	1			1
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88 22	1 9	2451	2	Y	20	20	1			1
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	92 23	1 9	2561	2	Y	21	21	1			1
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	92 21	1 9	2559	2	Y	19	20	1			-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91 21	1 9	2543	2	Y	19	19	1			-0-
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	2469	2	Y	20	19	1			1

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
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	888	3	454	9	Y	413	358	1			249
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

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			7
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

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
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106 39	1 9	2941	2	Y	35	35	1			1
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108 35	1 9	3008	2	Y	32	32	1			1
06	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	105 34	1 9	2880	2	Y	31	31	1			1
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	106 33	1 9	2957	2	Y	30	30	1			1
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105 30	1 9	2934	2	Y	27	28	1			-0-
*09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	107 31	1 9	2836	2	Y	28	27	1			1

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
04	1830	N	233	-0-	-1597	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	Y	34	41	1			7
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5100	X	3686	-0-	-1414	-0-	127 30	1 9	3529	2	Y	27	27	1			1
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1445	3	4	9	Y	4	8	1			6
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	540	N	358	-0-	-182	-0-	346	2	12	9	Y	11	17	1			10
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3158 3	1 9			Y	1	2 1				1
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

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
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219 2				Y	-0-					-0-
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-

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
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	58 1 36 9		1599	2	Y	33	33	1			1
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55 1 31 9		1530	2	Y	28	28	1			1
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57 1 32 9		1595	2	Y	29	29	1			1
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58 1 31 9		1602	2	Y	28	29	1			-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57 1 29 9		1596	2	Y	26	26	1			-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60 1 30 9		1600	2	Y	27	26	1			1

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
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	Y	26	31	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

04	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	3976	2	902	3	Y	71	81	1			49
							78	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	86	1	1994	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2051	2	466	3	Y	40	46	1			28
							44	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2321	3	9	9	Y	8	9	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

04	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2956	3	21	9	Y	19	27	1			12
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

04	960	N	932	-0-	-28	-0-	914	2	18	9	Y	16	33	1			15
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3018	2	18	9	Y	16	18	1			10
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

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
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	Y	5	5	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

04	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	144	1	4001	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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	4052	-0-	-118	-0-	147	1	3893	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

04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3163	2	14	9	Y	13	15	1			3
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

04	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1208	2	47	9	Y	43	24	1			32
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	3	12	9	Y	11	15	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	2	33	9	Y	30	25	1			27
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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	2034	-0-	-246	-0-	73	1	1950	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	Y	32	37	1			7
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

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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1178	2	267	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2575	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

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
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2162	2	Y	118	121	1			3
							130	9									
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									

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
04	960	X	724	-0-	-236	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2180	2	24	9	Y	22	25	1			6
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

04	3000	N	2710	-0-	-290	618	91	1	2531	2	Y	80	82	1			2
							88	9									
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	2674	-0-	-26	-0-	94	1	2505	2	Y	68	66	1			3
							75	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

04	4020	X	3339	-0-	-681	-0-	115	1	3204	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1432	2	31	9	Y	28	38	1			6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4293	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
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									

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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

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
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3041	3	11	9	N	10	15	1			7
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

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
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	205	1	5680	2	Y	84	85	1			2
							92	9									
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									

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
04	3000	N	3089	-0-	89	89	104	1	2900	2	Y	77	77	1			2
							85	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

04	5490	X	4613	-0-	-877	-0-	4577	2	36	9	Y	33	32	1			17
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6575	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	241	1	6413	2	Y	62	61	1			2
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	210	1	5842	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	5634	-0-	-256	-0-	195	1	5435	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									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3342	2	28	9	Y	25	27	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3585	2	6	9	Y	5	6	1			3
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2203	2	7	9	Y	6	2	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	152	1	4223	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	151	1	4199	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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	92	1	2543	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	93	1	2464	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	259	1	7201	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	258	1	6857	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4900	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	191	1	5308	2	Y	118	118	1			3
							130	9									
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									

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
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5270	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	5586	-0-	-118	-0-	193	1	5384	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									

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
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4012	2	39	9	Y	35	39	1			9
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	104 24	1 9	2895	2	Y	22	22	1			1
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106 22	1 9	2956	2	Y	20	20	1			1
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101 20	1 9	2788	2	Y	18	19	1			-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102 21	1 9	2846	2	Y	19	19	1			-0-
08	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	100 19	1 9	2779	2	Y	17	17	1			-0-
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	101 20	1 9	2690	2	Y	18	17	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	117 23	1 9	3250	2	Y	21	21	1			1
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120 22	1 9	3321	2	Y	20	20	1			1
06	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	112 19	1 9	3123	2	Y	17	18	1			-0-
07	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	113 20	1 9	3142	2	Y	18	18	1			-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109 18	1 9	3051	2	Y	16	16	1			-0-
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116 19	1 9	3076	2	Y	17	16	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 #: 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
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	67	68	1			2
							74	9									
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	4228	-0-	-2	-0-	151	1	4020	2	Y	52	51	1			2
							57	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	71	-0-	-709	-0-	71	3			Y	-0-	5	1			3
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

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1745	3	13	9	Y	12	26	1			7
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

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1618	-0-	-1952	-0-	1572	2	46	9	Y	42	44	1			14
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

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
04	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168	1	4664	2	Y	64	65	1			2
							70	9									
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172	1	4767	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	166	1	4627	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	163	1	4530	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	4890	X	4594	-0-	-296	-0-	165	1	4374	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

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
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109	1	3035	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108	1	3011	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	99	1	2758	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	92	1	2565	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	92	1	2578	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	97	1	2585	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146	1	4059	2	Y	87	89	1			2
							96	9									
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145	1	4026	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	128	1	3520	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	Y	78	79	1			1
							86	9									
08	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	147	1	4104	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
09	4290	X	4270	-0-	-20	-0-	152	1	4038	2	Y	73	71	1			3
							80	9									

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
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	80	1	2215	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	86	1	1980	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	190	1	5287	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	188	1	5252	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	188	1	5000	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	157	1	4350	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3534	3	44	9	Y	40	36	1			26
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

04	3000	N	3022	-0-	22	534	2969	2	53	9	Y	48	51	1			15
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

04	5490	X	4587	-0-	-903	-0-	4570	2	17	9	Y	15	16	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
04	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	70	1	1945	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
04	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	143	1	3982	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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	4103	-0-	-37	-0-	148	1	3936	2	Y	17	16	1			1
							19	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
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	222	1	6165	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	224	1	6252	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	226	1	5999	2	Y	42	41	1			2
							46	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
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	2	Y	17	16	1			1
							19	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
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	120	1	3345	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2463	3	125	9	Y	114	108	1			48
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

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	170	1	4721	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 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
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2583	2	65	9	Y	59	65	1			13
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

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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	3	47	9	Y	43	45	1			18
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

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
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	154	1	4292	2	Y	409	416	1			10
							450	9									
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									

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
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-	2	1			1
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-

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
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	117	1	3262	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
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									

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
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	111	1	3071	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
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									

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
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	178	1	4936	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	83	1	2314	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2321	2	25	9	Y	23	24	1			7
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

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5200	2	424	9	Y	385	432	1			101
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

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
04	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	4600	2	44	9	Y	40	43	1			9
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

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
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	3	39	9	Y	35	57	1			34
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

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
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	65	1	1810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2770	2	72	9	Y	65	75	1			45
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

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
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3892	2	29	9	Y	26	14	1			19
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

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
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3653	2	29	9	Y	26	36	1			5
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

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
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

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
04	4440	X	2928	-0-	-1512	-0-	102	1	2820	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3755	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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									

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
04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	145	1	3348	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
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									

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
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3363	3	Y	35	33	1			11
							39	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3768	3	6	9	Y	5					19
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 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
04	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	73	1	2038	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	160	1	4451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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	4431	-0-	-219	-0-	153	1	4252	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									

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
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	138	1	3828	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	132	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

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
04	1200	N	953	-0-	-247	-0-	33	1	911	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
04	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	3109	2	33	9	Y	30	34	1			8
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

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
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2560	3	153	9	Y	139	143	1			59
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

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
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	158	1	4379	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3612	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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									

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
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
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									

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
04	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	623	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

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
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3580	3	36	9	Y	33	34	1			14
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

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
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3079	2	85	9	Y	77	84	1			24
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1869	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2079	2	63	9	Y	57	59	1			18
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	152	1	4211	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3375	2	31	9	Y	28	31	1			6
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

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
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
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									

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
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	51	1	1415	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
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									

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
04	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	151	1	4181	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	149	1	4144	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									

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
04	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	205	1	5684	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
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	5775	-0-	-53	-0-	199	1	5541	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									

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
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	176	1	4878	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	2	20	9	Y	18	20	1			4
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147	1	4095	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	139	1	3882	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									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	130	1	3613	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4502	2	101	9	Y	92	97	1			29
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

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
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	6451	2	1464	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
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									

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
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4750	3	14	9	Y	13	30	1			8
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

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
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
04	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	155	1	4297	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4692	2	58	9	Y	53	59	1			14
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

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
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	2765	3	18	9	Y	16					68
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

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
04	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
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	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	274	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									

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
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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									

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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23	35	1			23
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

04	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	2316	3	13	9	Y	12	23	1			12
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	114	1	3171	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
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	3013	-0-	-317	-0-	108	1	2868	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3139	3	33	9	Y	30	36	1			10
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

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
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	88	1	2457	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	3	62	9	Y	56	65	1			19
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2456	3	110	9	Y	100	95	1			31
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	170	1	4727	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	5223	-0-	-297	-0-	189	1	5024	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

04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5130	3	61	9	Y	55	53	1			17
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

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
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3721	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	154	1	4288	2	Y	76	80	1			2
							84	9									
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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	156	1	4150	2	Y	61	60	1			2
							67	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	Y	54	51	1			17
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	71	1	1983	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
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									

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
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3575	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	127	1	3380	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	137	1	3799	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	160	1	4256	2	Y	38	38	1			1
							42	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
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	242	1	6729	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

04	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2385	2	50	9	Y	45	53	1			10
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	63	1	1758	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	77	1	2059	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	81	1	2142	2	Y	29	28	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 #: 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
04	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	212	1	5901	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
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									

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
04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	631	1	2307	3	Y	33	33	1			-0-
							44	5	36	9							
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									

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
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	2	90	9	Y	82	111	1			17
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

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
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	259	1	7183	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3387	2	186	9	Y	169	229	1			35
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	140	1	3890	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	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									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

04	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3342	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	80	1	2217	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
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	5208	-0-	-72	-0-	188	1	4981	2	Y	35	35	1			1
							39	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
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	233	1	6459	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
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	6683	-0-	-509	-0-	230	1	6411	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	6750	X	6466	-0-	-284	-0-	233	1	6191	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
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	62	1	1714	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	70	1	1865	2	Y	30	29	1			1
							33	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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

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
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
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	1599	-0-	-111	-0-	57	1	1525	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3061	2	46	9	Y	42	48	1			14
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

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	88	1	2458	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	93	1	2592	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	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									

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
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

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
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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									

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
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	110	1	2542	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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-

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
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	75	1	2080	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

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
04	9780	X	9397	-0-	-383	-0-	323	1	8985	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
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									

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
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	36	1	1004	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	3000	N	3065	-0-	65	65	155	1	2835	3	Y	68	65	1			21
							75	9									
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									

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
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	213	1	5919	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
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									

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
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	93	1	2593	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1553	3	9	9	N	8	15	1			13
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	76	1	2407	3	Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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	3551	-0-	-541	-0-	122	1	3410	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									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

04	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	246	1	6841	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

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
04	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	154	1	4279	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
04	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	97	1	2701	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

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
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5032	2	36	9	Y	33	32	1			17
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

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
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	93	1	2569	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	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
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	2177	3	74	9	Y	67	74	1			24
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

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
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	76	1	2110	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
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									

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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	168	1	4660	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	73	1	2036	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
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									

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
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	118	1	3278	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	4637	-0-	-373	-0-	168	1	4467	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

04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6056	3	53	9	Y	48	67	1			31
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

04	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	137	1	3805	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	199	1	5541	2	Y	93	95	1			2
							102	9									
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-	195	1	5419	2	Y	73	73	1			1
							80	9									
09	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	187	1	4956	2	Y	69	67	1			3
							76	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
04	6030	X	5115	-0-	-915	-0-	176	1	4888	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
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	5030	-0-	-40	-0-	181	1	4808	2	Y	37	37	1			1
							41	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
04	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	158	1	4394	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
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									

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
04	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	84	1	2347	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

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
04	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	4009	2	62	9	N	56	67	1		12
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

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
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5897	3	54	9	Y	49	58	1		16
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

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
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
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	3727	-0-	-365	-0-	129	1	3592	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								

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
04	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	161	1	4472	2	Y	52	53	1		1
							57	9								
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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	159	1	4437	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								

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
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	Y	55	56	1		1
							61	9								
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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	110	1	2933	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
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
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3420	3	129	9	Y	117	120	1			50
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

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4296	-0-	-564	-0-	4294	3	2	9	Y	2	9	1			2
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

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 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
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2762	2	43	9	N	39	44	1			10
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

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
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	140	1	3890	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	2	Y	39	39	1			1
							43	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
04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	132	1	3676	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
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	3505	-0-	-95	-0-	126	1	3336	2	Y	39	39	1			1
							43	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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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									

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
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	3	Y	100	96	1			31
							110	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

04	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	133	1	2428	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	-0-					-0-
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	918	-0-	-222	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	204	1	5673	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
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	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	208	1	5535	2	Y	51	50	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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	138	1	3839	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4128	2	163	9	Y	148	125	1			132
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	88	90	1			2
							97	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

04	10950	X	10660	-0-	-290	-0-	369	1	10243	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
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									

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
04	4181	X	2887	-0-	-1294	-0-	100	1	2777	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	2857	-0-	-243	-0-	99	1	2750	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	101	1	2674	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
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	3000	N	4703	-0-	1703	1703	4703	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	7290	X	7132	-0-	-158	-0-	247	1	6866	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	260	1	7255	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									

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
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	273	1	7572	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
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	6367	-0-	-1493	-0-	230	1	6108	2	Y	26	25	1			1
							29	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	105	1	2927	2	Y	204	206	1			5
							224	9									
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									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6315	-0-	-555	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	497	1	682	3	Y	26	26	1			-0-
							62	5	29	9							
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									

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
04	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	44 26	1 9	1218	2	Y	24	24	1			1
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42 23	1 9	1165	2	Y	21	21	1			1
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	84 45	1 9	2340	2	Y	41	41	1			1
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78 41	1 9	2169	2	Y	37	37	1			1
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	63 30	1 9	1769	2	Y	27	28	1			-0-
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	96 47	1 9	2562	2	Y	43	41	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

04	4530	X	4037	-0-	-493	-0-	3943	2	94	9	N	85	100	1			18
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	648 328	1 5	3580 53	3 9	Y	48	48	1			-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626 78	1 9	4327	3	Y	71	71	1			-0-
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729 98	1 9	3978	3	Y	89	89	1			-0-
07	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	743 79	1 9	3952	3	Y	72	72	1			-0-
*08	5022	X	4918	-0-	-104	-0-	652 64	1 9	4202	3	Y	58	58	1			-0-
09	4860	X	4648	-0-	-212	-0-	620 64	1 9	3964	3	Y	58	58	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

04	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	146 56	1 9	4045	2	Y	51	52	1			1
05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149 53	1 9	4133	2	Y	48	48	1			1
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	140 50	1 9	3899	2	Y	45	45	1			1
07	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	145 48	1 9	4019	2	Y	44	44	1			1
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	143 45	1 9	3984	2	Y	41	41	1			1
*09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	145 45	1 9	3846	2	Y	41	40	1			2

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
04	7740	X	7340	-0-	-400	-0-	252	1	6994	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
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									

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
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
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	5256	-0-	-144	-0-	189	1	5025	2	Y	38	38	1			1
							42	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
04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	15	1	404	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
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									

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
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

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
04	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	213	1	5922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	222	1	5893	2	Y	29	28	1			1
							32	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
04	6720	X	6337	-0-	-383	-0-	220	1	6104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
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									

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
04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	330	1	9173	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
04	6930	X	6467	-0-	-463	-0-	6431	2	36	9	Y	33	32	1			17
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

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
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
04	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2981	2	13	9	Y	12	17	1			7
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

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
04	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	5426	2	70	9	Y	64	71	1			17
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

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
04	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5801	2	Y	109	110	1			3
							120	9									
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									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	302	1	8381	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	8383	-0-	-137	-0-	304	1	8076	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	64	1	1768	2	Y	86	88	1			2
							95	9									
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									

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
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	209	1	5792	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

04	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	5958	2	73	9	Y	66	36	1			49
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	152	1	4224	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	223	1	6206	2	Y	38	53	1			1
							42	9									
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									

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
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	431	1	1871	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4406	2	39	9	Y	35	40	1			9
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

04	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	180	1	4989	2	Y	104	105	1			3
							114	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	166	1	4607	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	153	1	4062	2	Y	30	30	1			1
							33	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
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	85	1	1959	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	81	1	2175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	77	1	2018	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	78	1	2014	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2148	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	81	1	1979	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

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
04	2940	X	1744	-0-	-1196	-0-	1733	3	11	9	Y	10	16	1			10
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

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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	125	1	2897	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	126	1	3408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	128	1	3314	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	135	1	3355	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	130	1	3185	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1316	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

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
04	7050	X	6730	-0-	-320	-0-	233	1	6477	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
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									

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
04	2400	X	1702	-0-	-698	-0-	1691	3	11	9	Y	10	17	1			10
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

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
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2250	2	18	9	N	16	17	1			5
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

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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4523	3	10	9	N	9	19	1			5
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

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
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	861	1	5572	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
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	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	831	1	4950	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									

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
04	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	176 58	1 9	4896	2	Y	53	54	1			1
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182 54	1 9	5050	2	Y	49	49	1			1
06	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	175 52	1 9	4835	2	Y	47	47	1			1
07	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	178 52	1 9	4966	2	Y	47	47	1			1
08	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	175 46	1 9	4882	2	Y	42	42	1			1
09	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	175 46	1 9	4650	2	Y	42	41	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3660	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5725	-0-	-1295	-0-	199 9	1 9	5517	2	Y	8	8	1			-0-
05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213 9	1 9	5903	2	Y	8	8	1			-0-
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	214 9	1 9	5927	2	Y	8	8	1			-0-
07	7254	X	5031	-0-	-2223	-0-	174 7	1 9	4850	2	Y	6	6	1			-0-
08	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	228 9	1 9	6355	2	Y	8	8	1			-0-
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	240 9	1 9	6369	2	Y	8	8	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	15286	-0-	-1034	-0-	790 31	1 9	14465	3	N	28	27	1			9
05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838 26	1 9	16282	3	N	24	26	1			7
06	19530	X	16678	-0-	-2852	-0-	861 24	1 9	15793	3	N	22	22	1			7
07	20181	X	14797	-0-	-5384	-0-	271 28	1 9	14498	3	N	25	26	1			6
08	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	282 26	1 9	14814	3	N	24	24	1			6
*09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	259 24	1 9	13839	3	N	22	20	1			8

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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	164	163	1			4
							180	9									
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									

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
04	5640	X	4720	-0-	-920	-0-	164	1	4556	2	Y	-0-					-0-
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	4130	-0-	-706	-0-	143	1	3987	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	165	1	4374	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
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
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									

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
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	91	1	2522	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
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	3043	-0-	43	43	108	1	2868	2	Y	61	60	1			2
							67	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
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	210	1	5827	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	889	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 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
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
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	2559	-0-	-21	-0-	92	1	2441	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4683	-0-	-1077	-0-	4629	2	54	9	Y	49	58	1			10
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	668	1	4077	3	Y	76	76	1			-0-
							428	5	84	9							
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									

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
04	6810	X	5926	-0-	-884	-0-	205	1	5680	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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	6329	-0-	-1	-0-	228	1	6066	2	Y	32	32	1			1
							35	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
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	170	1	4718	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	161	1	4490	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									

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
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
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									

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
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	2	Y	82	84	1			2
							90	9									
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									

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
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	879	1	6086	2	Y	84	85	1			2
							92	9									
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	6596	-0-	-813	-0-	863	1	5664	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
09	7050	X	6762	-0-	-288	-0-	879	1	5810	2	Y	66	65	1			2
							73	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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	47	47	1			-0-
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									

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
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3358	3	8	9	Y	7	17	1			5
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

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
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
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									

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
04	960	X	600	-0-	-360	-0-	448	3	152	9	Y	138	153	1			43
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4490	-0-	-550	-0-	156	1	4325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	161	1	4273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	424	1	3550	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
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									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	101	1	2798	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
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									

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
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	120	1	3321	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
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									

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
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2151	2	488	3	Y	114	118	1			79
							125	9									
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									

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
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	811	1	4191	2	Y	-0-					-0-
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	4620	-0-	-420	-0-	804	1	3816	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		3628	-0-	3628	12387	126	1	3493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	PRTL PLG		3638	-0-	3638	16025	126	1	3504	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	PRTL PLG		2518	-0-	2518	18543	87	1	2425	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	PRTL PLG		3460	-0-	3460	22003	120	1	3333	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	PRTL PLG		3482	-0-	3482	25485	120	1	3355	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	PRTL PLG		3194	-0-	3194	28679	116	1	3071	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
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5858	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	249	1	6622	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2365	3	32	9	Y	29	40	1			19
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

04	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	117	1	2147	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	101	1	2798	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
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									

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
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	152	1	2789	3	Y	77	73	1			24
							85	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
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									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

04	5430	X	5240	-0-	-190	-0-	181	1	5019	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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	4531	-0-	-479	-0-	163	1	4339	2	Y	26	25	1			1
							29	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	3965	2	29	9	Y	26	29	1			7
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

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
04	4260	X	3301	-0-	-959	-0-	3280	2	21	9	Y	19	26	1			11
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	131	1	3630	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
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									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	3523	2	18	9	Y	16	93	1			14
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

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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	3262	-0-	-8	-0-	117	1	3104	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
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
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	76	1	2110	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
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	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	Y	64	63	1			2
							70	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	140	1	3880	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1511	2	14	9	Y	13	12	1			7
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

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
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6056	3	8	9	Y	7	10	1			15
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

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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	109	1	3023	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	113	1	2997	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
04	7110	X	7005	-0-	-105	-0-	239	1	6635	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
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									

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
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4133	3	56	9	Y	51	59	1			17
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

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
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	935	1	8174	2	Y	134	137	1			3
							147	9									
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	7935	-0-	-1545	-0-	920	1	6899	2	Y	105	103	1			4
							116	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
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	216	1	6004	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
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									

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	2	Y	154	156	1			4
							169	9									
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									

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
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7	8	1			5
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

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
04	3690	X	1028	-0-	-2662	-0-	618	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	684	1	2739	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	725	1	3449	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
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
04	4110	X	3606	-0-	-504	-0-	656	1	2950	3	N	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	18	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	173	1	4597	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	64	1	1474	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	357	1	9902	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
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	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	397	1	11072	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	403	1	10696	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
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	22	27	1			1
							24	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2816	-0-	-1384	-0-	2803	2	13	9	Y	12	13	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3008	2	15	9	Y	14	16	1			3
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 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
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	6	1			-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	143	1	3963	2	Y	70	71	1		2
							77	9								
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								

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
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	227	1	6311	2	Y	34	34	1		1
							37	9								
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								

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
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	396	1	10991	2	Y	133	134	1		3
							146	9								
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	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	394	1	10968	2	Y	112	112	1		2
							123	9								
*09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	413	1	10970	2	Y	116	114	1		4
							128	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
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	992	3	44	9	Y	40	48	1		26
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

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
04	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	2206	3	35	9	N	32	31	1		55
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

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
04	4050	X	2867	-0-	-1183	-0-	303	1	2549	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2267	2	70	9	Y	64	62	1			42
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

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
04	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	100	1	2770	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6450	3	97	9	Y	88	97	1			32
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

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
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2883	3	14	9	Y	13	16	1			19
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

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

04	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
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	3363	-0-	263	496	114	1	3171	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
*09	3000	N	3165	-0-	165	661	112	1	2976	2	Y	70	68	1			3
							77	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	609	1	118	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	1970	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
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									

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
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	246 15	1 9	6834	2	Y	14	15	1			-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256 14	1 9	7117	2	Y	13	13	1			-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	256 15	1 9	7076	2	Y	14	14	1			-0-
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	256 14	1 9	7129	2	Y	13	13	1			-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	255 13	1 9	7102	2	Y	12	12	1			-0-
*09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	244 13	1 9	6493	2	Y	12	12	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	97 12	1 9	2708	2	Y	11	12	1			-0-
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111 13	1 9	3096	2	Y	12	12	1			-0-
06	3780	X	3088	-0-	-692	-0-	107 13	1 9	2968	2	Y	12	12	1			-0-
07	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	109 12	1 9	3032	2	Y	11	11	1			-0-
08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	107 11	1 9	2990	2	Y	10	10	1			-0-
09	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	108 11	1 9	2880	2	Y	10	10	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93 39	1 9	2585	2	Y	35	35	1			1
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98 36	1 9	2734	2	Y	33	33	1			1
06	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	94 35	1 9	2623	2	Y	32	32	1			1
07	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	97 34	1 9	2696	2	Y	31	31	1			1
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91 29	1 9	2527	2	Y	26	27	1			-0-
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	86 29	1 9	2286	2	Y	26	25	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

04	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	141	1	3917	2	Y	-0-					-0-
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	3572	-0-	-478	-0-	130	1	3442	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
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	84	86	1			2
							92	9									
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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	162	1	4295	2	Y	69	67	1			3
							76	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

04	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	116	1	3222	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
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	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	199	1	5280	2	Y	49	48	1			2
							54	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	200	1	5561	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
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	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	204	1	5407	2	Y	42	41	1			2
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11295	-0-	-825	-0-	391	1	10857	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
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	11120	-0-	-288	-0-	384	1	10699	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	11040	X	10509	-0-	-531	-0-	379	1	10083	2	Y	43	42	1			2
							47	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12397	-0-	-953	-0-	2254	1	10143	3	N	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	94	1	2615	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5741	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
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									

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
04	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	217	1	6037	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	228	1	6048	2	Y	43	42	1			2
							47	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
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	904	1	4070	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	190	1	5271	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

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
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	Y	43	54	1			51
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

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
04	3540	X	2791	-0-	-749	-0-	114	1	2633	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
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									

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
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	158	1	4393	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
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									

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
04	6000	X	5971	-0-	-29	-0-	205	1	5690	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
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									

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
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	146	1	4069	2	Y	71	72	1			2
							78	9									
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									

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
04	3600	X	778	-0-	-2822	-0-	27	1	748	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
04	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	274	1	7620	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
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									

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
04	8250	X	8237	-0-	-13	-0-	283	1	7853	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
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	7997	-0-	-156	-0-	274	1	7644	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									

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
04	0	W	3411	-0-	3411	7243	114	1	3161	2	Y	124	126	1			3
							136	9									
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									

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
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	121	1	3373	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	156	1	4342	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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	4456	-0-	-70	-0-	154	1	4278	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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2656	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
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
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	6592	-0-	-11	-0-	226	1	6307	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									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4234	3	106	9	Y	96	94	1			30
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

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	142	1	3930	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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	4189	-0-	-41	-0-	151	1	4018	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	241	1	6704	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	3	11	9	Y	10	24	1			6
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

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
04	6390	X	5759	-0-	-631	-0-	197	1	5462	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	209	1	5556	2	Y	78	76	1			3
							86	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

04	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4428	2	34	9	Y	31	33	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	2	Y	172	175	1			4
							189	9									
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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	155	1	4124	2	Y	144	141	1			5
							158	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	152	1	4213	2	Y	117	119	1			3
							129	9									
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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	149	1	3953	2	Y	92	90	1			3
							101	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

04	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	188	1	5222	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
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									

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
04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	219 80	1 9	6078	2	Y	73	74	1			2
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	215 70	1 9	5963	2	Y	64	64	1			2
06	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206 66	1 9	5700	2	Y	60	61	1			1
07	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	218 69	1 9	6065	2	Y	63	63	1			1
08	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	207 61	1 9	5774	2	Y	55	55	1			1
09	6030	X	5128	-0-	-902	-0-	184 54	1 9	4890	2	Y	49	48	1			2

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
04	7350	X	6205	-0-	-1145	-0-	213 68	1 9	5924	2	Y	62	62	1			2
05	7316	X	5815	-0-	-1501	-0-	200 56	1 9	5559	2	Y	51	52	1			1
06	6750	X	5380	-0-	-1370	-0-	186 53	1 9	5141	2	Y	48	48	1			1
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	199 54	1 9	5554	2	Y	49	49	1			1
08	5890	X	5302	-0-	-588	-0-	182 46	1 9	5074	2	Y	42	42	1			1
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	194 48	1 9	5157	2	Y	44	43	1			2

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
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	136 232	1 9	3772	2	Y	211	215	1			5
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	138 217	1 9	3840	2	Y	197	197	1			5
06	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	130 205	1 9	3622	2	Y	186	186	1			5
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	135 200	1 9	3739	2	Y	182	184	1			3
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	132 184	1 9	3671	2	Y	167	167	1			3
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	134 185	1 9	3551	2	Y	168	165	1			6

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
04	2910	X	2693	-0-	-217	-0-	93 11	1 9	2589	2	Y	10	10	1			-0-
05	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	97 11	1 9	2685	2	Y	10	10	1			-0-
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	97 11	1 9	2691	2	Y	10	10	1			-0-
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	97 10	1 9	2715	2	Y	9	9	1			-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	96 10	1 9	2664	2	Y	9	9	1			-0-
09	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	95 9	1 9	2512	2	Y	8	8	1			-0-

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
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
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									

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
04	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	176	1	4881	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
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									

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
04	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	165	1	4570	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
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									

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
04	7530	X	7054	-0-	-476	-0-	243	1	6746	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
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	6935	-0-	-412	-0-	238	1	6645	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	236	1	6259	2	Y	46	45	1			2
							51	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
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	161	1	4461	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	28500	X	25117	-0-	-3383	-0-	868	1	24099	2	Y	136	143	1			3
							150	9									
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	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	805	1	22435	2	Y	102	102	1			2
							112	9									
*09	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	819	1	21755	2	Y	103	101	1			4
							113	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	37770	X	34332	-0-	-3438	-0-	1189	1	33031	2	Y	102	114	1			3
							112	9									
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	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	1176	1	32764	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
*09	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	1125	1	29897	2	Y	77	75	1			3
							85	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	47	1	1313	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
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									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35640	X	33085	-0-		-2555	-0-	1142	1	31761	2	Y	165	179	1			4
								182	9									
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-	1161	1	32370	2	Y	137	137	1			2
								151	9									
09	32070	X	28632	-0-		-3438	-0-	1033	1	27464	2	Y	123	120	1			5
								135	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	545	-0-		-85	-0-	17	1	475	2	Y	48	49	1			1
								53	9									
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									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4333	-0-		-467	-0-	277	1	4056	2	N	-0-					197
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									

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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					87
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

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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	410	1	2150	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2580	X	2313	-0-	-267	-0-	370	1	1943	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	208	1	1095	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

04	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2	1	2975	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	1	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1	1	1780	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	467	1	3177	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2430	X	126	-0-	-2304	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	2	1	4208	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2	1	2832	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5400	X	4411	-0-	-989	-0-	3	1	4408	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	733	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					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

04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					120
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	3655	2	8	9	N	7					142
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

04	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	2514	2	42	9	N	38					110
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					78
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1012	2	34	9	N	31					94
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	Y	9	9	1			10
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3003	2	84	9	Y	76	85	1			77
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

04	2160	X	1480	-0-	-680	-0-	1440	2	40	9	Y	36	38	1			37
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

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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					47
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

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
04	2040	X	1367	-0-	-673	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2462	2	47	9	N	43	3	8			105
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

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
04	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	1259	2	39	9	Y	35	37	1			35
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

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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2940	N	2883	-0-	-57	-0-	61	1	2725	2	Y	88	87	1			32
							97	9									
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									

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
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					180
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

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
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	525	2	20	9	N	18	176	1			47
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

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
04	960	X	318	-0-	-642	-0-	23	1	294	2	N	1	1	8			172
							1	9									
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

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
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	155	1			17
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
04	2970	X	586	-0-	-2384		-0-	12	1	557	2	Y	15	15	1			20
								17	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2925	-0-	-195		-0-	2925	2			N	-0-					58
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3378	X	3378	-0-	-0-		-0-	248	1	3127	2	N	3	3	8			180
								3	9									
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4483	X	4483	-0-	-0-		-0-	4450	2	33	9	N	30	91	1			21
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-		-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-					152
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3327	2	53	9	Y	48	11	8			90
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3969	2	74	9	Y	67	12	8			154
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1392	-0-	-768	-0-	1392	2			N	-0-					52
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3397	-0-	397	569	3372	2	25	9	N	23	59	1			16
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2680	-0-		-110	-0-	57 56	1 9	2567	2	Y	51	51	1			26
05	2883	X	2126	-0-		-757	-0-	48 51	1 9	2027	2	Y	46	46	1			26
06	2850	N	1666	-0-		-1184	-0-	24 48	1 9	1594	2	Y	44	49	1			21
07	2759	N	2285	-0-		-474	-0-	40 51	1 9	2194	2	Y	46	46	1			21
08	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	48 45	1 9	2275	2	Y	41	42	1			20
*09	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	36 42	1 9	2208	2	Y	38	39	1			19

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2115	-0-		-255	-0-	155 3	1 9	1957	2	N	3	3	8			160
05	2542	X	2400	-0-		-142	-0-	222 3	1 9	2175	2	N	3	3	8			160
06	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	213 2	1 9	2488	2	N	2	2	8			160
07	2542	X	2094	-0-		-448	-0-	188 3	1 9	1903	2	N	3	3	8			160
08	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	254	1	2449	2	N	-0-					160
09	2700	X	2027	-0-		-673	-0-	238 3	1 9	1786	2	N	3	3	8			160

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	692	-0-		-28	-0-	40 74	1 9	578	2	Y	67					119
05	837	X	692	-0-		-145	-0-	40 61	1 9	591	2	Y	55					174
06	810	X	698	-0-		-112	-0-	56 102	1 9	540	2	Y	93					267
07	837	X	582	-0-		-255	-0-	49 41	1 9	492	2	Y	37					304
08	744	X	630	-0-		-114	-0-	58 68	1 9	504	2	Y	62	184	1			182
09	690	X	532	-0-		-158	-0-	47 57	1 9	428	2	Y	52					234

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1674	-0-		-6	-0-	122 6	1 9	1546	2	N	5	5	8			107
05	1798	X	1338	-0-		-460	-0-	124 2	1 9	1212	2	N	2	2	8			107
06	1740	X	1252	-0-		-488	-0-	99 1	1 9	1152	2	N	1	1	8			107
07	1798	X	1080	-0-		-718	-0-	89 94	1 9	897	2	N	85	3	8			189
08	1736	X	1254	-0-		-482	-0-	118 2	1 9	1134	2	N	2	2	8			189
09	1680	X	1190	-0-		-490	-0-	140 3	1 9	1047	2	N	3	3	8			189

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
04	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	46	1	2030	2	Y	44	44	1			37
							48	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	327	1	4136	2	N	1	1	8			23
							1	9									
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	3	3	8			235
							3	9									
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11	40	1			8
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					85
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1463	-0-	-1087	-0-	1463	2			N	-0-					63
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					78
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1914	2	67	9	Y	61	15	8			73
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	101	1	4427	2	Y	96	95	1			92
							106	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	2	N	7	7	8			87
							8	9									
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	379	2			N	-0-					45
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

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
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1136	2	22	9	N	20					124
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

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					160
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	2957	1	12911	2	Y	194	181	1	55	8	122
							213	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11822	-0-	-1108	-0-	11683	2	139	9	N	126					194
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

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
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					84
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

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
04	15120	X	13727	-0-	-1393	-0-	13541	2	186	9	N	169	189	1			134
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

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-					124
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	4348	-0-	-3242	-0-	90	1	4047	2	Y	192	189	1			55
							211	9									
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									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	12854	-0-	-1756	-0-	12623	2	231	9	N	210	191	1			169
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80310	X	53446	-0-	-26864	-0-	52617	2	829	9	N	754	732	1	244
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

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	484	-0-	484	484	48	1	436	2	N	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	81	1	1708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	62	1	1247	2	Y	74	73	1	1	8	-0-
							81	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	74	1	1308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	60	1	1353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					160
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					159
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	46	46	1			4
							51	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	60	54	1			10
							66	9									
06	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	70	1	1158	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	85	1	1375	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	3	Y	52	56	1			2
							57	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	2					2
							2	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178	1	1146	3	Y	52	26	1			28
							57	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	937	3	Y	32					60
							35	9									
07	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	122	1	890	3	Y	23					83
							25	9									
08	1395	N	938	-0-	-457	-0-	101	1	800	3	Y	34					117
							37	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	79	120	1			76
							87	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

04	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	173	1	3124	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

04	840	N	719	-0-	-121	-0-	21	1	698	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	248	1	4486	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

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
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	356	1	4152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1230	N	21	-0-	-1209	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	60	1	2065	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	148	2	Y	12					117
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

04	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

04	150	X	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	143	143	1			12
							157	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	185	167	1			30
							204	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	158	160	1			28
							174	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	393	3	Y	57	77	1			8
							63	9									
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	12	1	208	3	Y	48	47	1			9
							53	9									
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	25	1	404	3	Y	69	75	1			3
							76	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

04	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	113	1	4345	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	391	1	4868	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	382	1	4428	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	408	1	4461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	418	1	4960	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	405	1	4716	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	79	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	1	2826	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	220	1	2654	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	534	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	15	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	10	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

04	930	N	643	-0-	-287	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
04	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	341	1	3154	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	29	1	1437	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
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									

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
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	Y	1					33
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
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									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19					130
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

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
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									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	Y	27					97
							30	9									
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

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
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	133	1	1887	2	Y	-0-					60
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-

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
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	305	2	3	9	N	3					140
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

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
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3508	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					41
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

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
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1140	X	362	-0-	-778	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	25	1	440	3	Y	29	32	1			1
							32	9									

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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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-

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
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
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									

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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2451	2	12	9	N	11					154
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	97	1	3570	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3870	X	2104	-0-	-1766	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	516	1	1347	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
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-

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
04	2280	X	1621	-0-	-659	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			4
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

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
04	1620	N	836	-0-	-784	-0-	507	1	294	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
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									

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
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1350	N	984	-0-	-366	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4346	X	2856	-0-	-1490	-0-	2831	2	25	9	Y	23	23	1			2
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-

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
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3000	N	4660	-0-	1660	7731	733	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	11988	X	4257	-0-	-7731	-0-	738	1	3489	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	794	1	3628	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	679	1	3068	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	527	1	2627	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	4650	X	3059	-0-	-1591	-0-	506	1	2523	3	Y	27	30	1			1
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					-0-
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	1	780	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	72	1	1245	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	116	1	1899	3	Y	28	31	1			1
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

04	870	N	814	-0-	-56	-0-	43	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

04	2040	N	615	-0-	-1425	-0-	27	1	483	2	Y	95	96	1			8
							105	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	67	1	2351	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

04	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	74	1	2412	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	149	1	918	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3060	X	1000	-0-	-2060	-0-	201	1	796	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3162	X	1102	-0-	-2060	-0-	186	1	912	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	213	1	1453	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2490	X	1951	-0-	-539	-0-	210	1	1738	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	45	1	1626	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	145	1	1763	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	154	1	2262	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1987	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	2147	3	Y	9	7	1	1	8	2
							10	9									
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	164	1	2243	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	37	1	722	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	117	1	807	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	947	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
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-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	663	-0-		-1617	-0-		34	1	623	2	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1443	-0-		-1227	-0-		41	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2422	-0-		-578	6210		77	1	2342	2	Y	3	7	1			-0-
									3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	219	-0-		-21	-0-		2	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	194	1	3510	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
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									

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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	25	1	884	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

04	7170	X	6479	-0-	-691	-0-	337	1	6091	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1559	2	7	9	Y	6	4	1			2
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

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1660	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
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									

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
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	91	1	2931	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	360	1	3769	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

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
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	293	1 4 9	2392	2	Y	4	4	1			1
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-

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
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	3602	2	Y	6	7	1			1
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-

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
04	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	64	1 15 9	1090	2	Y	14	13	1			11
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

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
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	724	1	3282	2	N	27	30	1			2
							30	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	703	1	2469	3	N	36	32	1			6
							40	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	745	1	2526	3	N	29	30	1			5
							32	9									
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	667	1	2463	3	N	27	28	1			4
							30	9									
08	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	734	1	2612	3	N	26	25	1			5
							29	9									
09	4050	X	3244	-0-	-806	-0-	735	1	2465	3	N	40	43	1			2
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	217	1	3930	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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-

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
04	1290	N	758	-0-	-532	-0-	38	1	681	2	N	35	39	1			3
							39	9									
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									

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
04	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	205	1	3711	2	N	24	26	1			2
							26	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	120 102	1 9	2164	2	Y	93	94	1			8
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127 43	1 9	2076	3	Y	39	41	1			6
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	142 39	1 9	2332	3	Y	35	35	1			6
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	147 37	1 9	2362	3	Y	34	35	1			5
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	128 33	1 9	2217	3	Y	30	29	1			6
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	132 51	1 9	2164	3	Y	46	50	1			2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	653	-0-	-277	-0-	39 1	1 9	613	2	Y	1	1	1			-0-
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	164 1	1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	653	3	Y	2	2	1			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1123	3	Y	3	2	1			1
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1283	3	Y	2	2	1			1
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	937	3	Y	1	2	1			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	3841	2	Y	6	6	1			1
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	329 6	1 9	3711	3	Y	5	5	1			1
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	316 4	1 9	3584	3	Y	4	5	1			-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	340 6	1 9	3512	3	Y	5	4	1			1
08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	324 7	1 9	3571	3	Y	6	4	1	2	8	1
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	313 4	1 9	3517	3	Y	4	4	1	1	8	-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3963	-0-	-1647	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	527	1	4547	2	Y	74	74	1			6
							81	9									
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-

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
04	3060	X	2541	-0-	-519	-0-	132	1	2388	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
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									

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
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	5850	X	5617	-0-	-233	-0-	293	1	5299	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
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-

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
04	2340	X	673	-0-	-1667	-0-	35	1	638	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	115	1	2081	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	140	1	2537	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	41	1	1424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

04	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

04	12832	X	2759	-0-	-10073	-0-	579	1	2160	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

04	690	N	424	-0-	-266	-0-	22	1	400	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3590	-0-	-430	-0-	179	1	3247	2	Y	149	149	1			13
							164	9									
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									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					18
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1129	-0-	-1391	-0-	58	1	1057	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	766	1	4811	2	Y	140	140	1			12
							154	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	687	1	4461	2	Y	345	343	1			30
							380	9									
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									

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
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4365	2	70	9	Y	64	69	1			16
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

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	N	-0-					79
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1955	-0-	-1585	-0-	510	1	1445	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	551	1	2320	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	90	1	1629	2	Y	98	98	1			8
							108	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	2	Y	95	95	1			8
							105	9									
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									

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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	287	1	3436	2	N	7					167
							8	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53
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

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
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	747	1	4308	2	Y	-0-	16	1			-0-
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-

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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
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									

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
04	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	652	1	2574	2	Y	-0-					-0-
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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					-0-
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

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	9	Y	17					28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	181	2	8	9	Y	7					13
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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
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-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1827	2	N	62					146
							68	9									
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									

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
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	2089	2	26	9	Y	24					59
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	124	1	2236	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
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									

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
04	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	209	1	2711	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	930	N	313	-0-	-617	-0-	311	2	2	9	Y	2					8
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
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

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
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	165	1	2680	2	N	3					204
							3	9									
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									

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
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	263	1	4283	2	N	20					230
							22	9									
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

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
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1524	2	57	9	Y	52					120
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	120	1	1305	2	N	-0-					94
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									

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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	2	12	9	Y	11					26
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

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
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	21					119
							23	9									
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									

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
04	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	8880	X	8532	-0-	-348	-0-	237	1	8295	2	N	-0-					48
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	0	W	6513	-0-	6513	9426	549	1	5964	2	N	-0-					38
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									

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	300	1	6546	2	N	10					172
							11	9									
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	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					175
08	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	296	1	4810	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

04	10560	X	10296	-0-	-264	-0-	451	1	9842	2	N	3					115
							3	9									
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	9406	-0-	-1227	-0-	544	1	8842	3	Y	18	44	1			50
							20	9									
09	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	627	1	8580	3	Y	120	136	1			33
							132	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	542	1	11826	2	Y	-0-					137
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-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

04	12420 X	2577	-0-	-9843	-0-	113	1	2464	2	Y	-0-					14
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

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

04	8850 X	7454	-0-	-1396	-0-	212	1	7242	2	Y	-0-					137
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

04	20310 X	17292	-0-	-3018	-0-	16994	2	298	9	Y	271	266	1			69
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

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

04	22680 X	18920	-0-	-3760	-0-	18590	2	330	9	Y	300	310	1			76
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

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	18780	X	15200	-0-	-3580	-0-	14992	2	208	9	Y	189	167	1			148
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

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
04	45600	X	38139	-0-	-7461	-0-	37992	2	147	9	Y	134	159	1			41
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

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
04	11340	X	10756	-0-	-584	-0-	10649	2	107	9	N	97					217
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

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
04	38370	X	27518	-0-	-10852	-0-	27345	2	173	9	Y	157	167	1			48
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

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
04	25710	X	22372	-0-	-3338	-0-	22126	2	246	9	Y	224	333	1			57
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

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76920	X	61905	-0-	-15015	-0-	61312	2	593	9	N	539	565	1			166
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46800	X	34897	-0-	-11903	-0-	117	1	34780	2	N	-0-					205
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									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110310	X	60121	-0-	-50189	-0-	202	1	59919	2	N	-0-					105
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									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	17276	-0-	-3784	-0-	17072	2	204	9	Y	185	237	1			47
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72390	X	49443	-0-	-22947	-0-	49224	3	219	9	Y	199	189	1			80
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

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
04	115890	X	80694	-0-	-35196	-0-	80159	2	535	9	N	486	530	1			187
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

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
04	101430	X	71336	-0-	-30094	-0-	70735	2	601	9	N	546	706	1			147
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	0	W	116356	-0-	116356	1669358	115624	3	732	9	N	665	546	1			639
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									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					84
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					108
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	2	24	9	N	22					172
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	1662	2	9	9	N	8					174
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					145
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					160
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

04	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2502	2	33	9	N	30					67
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
04	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1511	2	46	9	N	42					135
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					89
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					177
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	2	30	9	N	27					117
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	N	7					120
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3478	2	7	9	N	6					37
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					115
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					120
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					159
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2427	2	221	9	N	201	183	1			168
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1455	2	1	9	N	1					68
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1330	2	10	9	N	9					85
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

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					32
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

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
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					61
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

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
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13231	2	55	9	N	50					145
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

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
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2070	2	13	9	N	12					119
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

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
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3624	2	6	9	N	5					130
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

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
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					170
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
04	3090	X	2219	-0-	-871	-0-	2215	2	4	9	Y	4	59	1			10
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

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2834	2	26	9	Y	24					94
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

04	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					15
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					45
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					102
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

04	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5859	2	2	9	Y	2					147
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2834	2	32	9	Y	29					45
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					42
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					78
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					78
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2809	2	66	9	Y	60	60	1			78
*01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					78
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					78
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					78
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					78
*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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

04	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2043	2	80	9	Y	73					150
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-	59	1			17
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

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
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	749	2	41	9	N	37					99
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

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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1219	2	144	9	Y	131					274
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	2509	2	4	9	N	4					28
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1913	2	9	9	Y	8					31
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

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2620	2	11	9	N	10					149
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	2	46	9	Y	42	59	1			48
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	379	-0-	-2021	-0-	378	2	1	9	Y	1					98
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2002	2	12	9	Y	11					123
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

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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1915	2	30	9	Y	27					94
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	24270	X	23456	-0-	-814	-0-	23296	3	160	9	N	145	145	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67200	X	50430	-0-	-16770	-0-	50175	3	255	9	N	232	232	1			-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165540	X	71244	-0-	-94296	-0-	71083	3	161	9	N	146	146	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316050	X	139573	-0-	-176477	-0-	139244	3	329	9	N	299	302	1			49
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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

04	133170	X	108162	-0-	-25008	-0-	107913	3	249	9	N	226	222	1			37
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

04	360930	X	92809	-0-	-268121	-0-	92371	3	438	9	N	398	403	1			65
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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

*10	359196	X	359196	-0-	-0-	-0-	358556	3	640	9	N	582	576	1			18
*11	283045	X	283045	-0-	-0-	-0-	282482	3	563	9	N	512	492	1			38
12	268801	X	249848	-0-	-18953	-0-	249341	3	507	9	N	461	484	1			15
01	268801	X	183983	-0-	-84818	-0-	183621	3	362	9	N	329	296	1			48
02	242788	X	40070	-0-	-202718	-0-	39921	3	149	9	N	135	143	1			8
03	268801	X	45578	-0-	-223223	-0-	45423	3	155	9	N	141	129	1			20
04	260130	X	40612	-0-	-219518	-0-	40477	3	135	9	N	123	123	1			20
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

02	0		7546	-0-	7546	7546	7546	3			N	-0-					-0-
03	0		387507	-0-	387507	395053	385558	3	1949	9	N	1772	1628	1			144
04	0		326083	-0-	326083	721136	324453	3	1630	9	N	1482	1500	1			126
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	389009	X	389009	-0-	-0-	-0-	388369	3	640	9	Y	582	576	1			18
11	363840	X	319667	-0-	-44173	-0-	319104	3	563	9	Y	512	492	1			38
12	375968	X	280726	-0-	-95242	-0-	280219	3	507	9	Y	461	484	1			15
01	375968	X	205747	-0-	-170221	-0-	205385	3	362	9	Y	329	296	1			48
02	339584	X	123197	-0-	-216387	-0-	122855	3	342	9	Y	311	340	1			19
03	375968	X	117685	-0-	-258283	-0-	117313	3	372	9	Y	338	308	1			49
04	363840	X	103104	-0-	-260736	-0-	102790	3	314	9	Y	285	287	1			47
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1105	2	34	9	N	31	1	8			127
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	3982	2	26	9	N	24					139
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1357	2	51	9	Y	46	28	1			33
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-

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
04	960	X	440	-0-	-520	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	7	1			10
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-

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
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3567	-0-	567	2824	3567	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2074	2	8	9	Y	7	2	1			5
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	Y	14	2	1			12
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

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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2494	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	25
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

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
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1572	2	22	9	N	20					203
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4050	X	2928	-0-	-1122	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	1784	2			Y	-0-	5	1			-0-
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

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
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	24	1			30
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-

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
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			Y	-0-	16	1			5
05	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			Y	-0-					5
06	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	2			Y	-0-					5
07	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	2443	2			Y	-0-					5
08	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			Y	-0-					5
09	3030	X	2585	-0-	-445	-0-	2585	2			Y	-0-					5

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3	N	-0-	-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3	N	-0-	-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-	-0-
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-

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
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2780	2	34	9	Y	31	52	1			60
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	20	27	1			11
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	4065	3	N	-0-	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-	-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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

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
04	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	1806	3	N	-0-	-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1779	2	47	9	Y	43	28	1			31
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-

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
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6450	X	4474	-0-	-1976	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2934	2	51	9	Y	46	47	1			8
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

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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	3300	2	18	9	Y	16	37	1	1	8	13
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

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
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-	162	1			44
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	2			Y	-0-					44
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					44
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					44
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					44
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					44

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
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	882	2	37	9	Y	34	17	1			24
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2452	2	86	9	Y	78	75	1			82
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-

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
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5672	2	182	9	Y	165	159	1			30
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

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
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2236	2	56	9	Y	51	26	1			37
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-

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
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2520	X	1876	-0-	-644	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1950	N	297	-0-	-1653	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2661	2	69	9	Y	63	61	1			34
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

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
04	3000	N	3060	-0-	60	906	3060	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3961	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	1
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1662	-0-	-858	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	5301	2	14	9	Y	13	5	1	2	8	11
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2776	2	47	9	Y	43	73	1			14
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

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
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-	43	1			7
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					7
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					7
07	5239	X	3355	-0-	-1884	-0-	3355	2			Y	-0-					7
08	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2			Y	-0-					7
09	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	3159	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
04	2400	N	2149	-0-	-251	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4693	2	62	9	Y	56	55	1			10
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

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
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	2182	2	109	9	Y	99	99	1			18
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4291	-0-	-209	-0-	4291	3	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4071	2	26	9	Y	24	40	1			13
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4193	-0-	-757	-0-	4193	3	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4675	2	10	9	Y	9	9	1			2
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

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
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5140	2	51	9	Y	46	110	1	1	8	40
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

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
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	4970	-0-	1970	4218	4970	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2408	2	205	9	Y	186	213	1			61
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

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
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1	7	7	-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-

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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4104	2	30	9	Y	27	26	1			5
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

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	2051	2	111	9	Y	101	102	1			18
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

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
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5617	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7176	2	45	9	Y	41	43	1			9
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

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
04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5029	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	3060	2	51	9	Y	46	62	1			15
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	4880	2	8	9	Y	7	2	1			5
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-

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
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2509	2	98	9	Y	89	90	1			16
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4499	2	103	9	Y	94	44	1			68
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-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-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6690	X	5020	-0-	-1670	-0-	4913	2	107	9	Y	97	72	1	3	8	98
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

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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3915	2	91	9	Y	83	139	1			45
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

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
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	2	24	9	N	22	4	8			123
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

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
04	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3416	2	106	9	Y	96	145	1			52
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

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
04	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	4012	2	167	9	Y	152	155	1			27
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

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
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6370	2	21	9	Y	19	7	1			13
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6664	2	101	9	Y	92	95	1			21
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3320	2	106	9	Y	96	123	1			52
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5287	2	79	9	Y	72	74	1			16
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5221	2	118	9	Y	107	110	1			24
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

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
04	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4484	2	48	9	Y	44	44	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7831	-0-	-869	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	Y	107	191	1	3	8	153
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

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
04	6540	X	6272	-0-	-268	-0-	6185	2	87	9	Y	79	133	1			156
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

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
04	10290	X	9314	-0-	-976	-0-	9270	2	44	9	Y	40	107	1	2	8	34
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

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
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7770	X	7480	-0-	-290	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	55800	X	41052	-0-	-14748	-0-	40880	2	172	9	N	156	181	1	5	8	140
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					53
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

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
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	2	N	21					125
							23	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	293	1	3583	2	N	143	183	1			85
							157	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	284	1	3528	2	N	15	13	8			87
							17	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	293	1	3397	2	N	11	11	8			87
							12	9									
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	288	1	2137	2	N	5	5	8			87
							6	9									
*09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	277	1	1427	2	N	5	5	8			87
							6	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
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	211	2	26	9	Y	24	176	1			54
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

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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	510	1	1373	2	N	37	1	8			185
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	273 55	1 9	811	2	N	50					115
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284 113	1 9	1169	2	N	103					218
06	3000	N	7669	-0-	4669	4669	298 218	1 9	7153	2	N	198	335	1	49	8	32
07	3100	N	9418	-0-	6318	10987	317 52	1 9	9049	2	N	47	47	8			32
08	3100	N	9693	-0-	6593	17580	320 35	1 9	9338	2	N	32	32	8			32
*09	24996	X	7416	-0-	-17580	-0-	286 28	1 9	7102	2	N	25	25	8			32

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
04	24300	X	20203	-0-	-4097	-0-	83 333	1 9	19787	2	N	303	349	1			192
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87 435	1 9	21768	2	N	395	362	1			225
06	23640	X	11525	-0-	-12115	-0-	43 551	1 9	10931	2	N	501	524	1	86	8	116
07	24428	X	11433	-0-	-12995	-0-	46 576	1 9	10811	2	N	524	504	1	86	8	50
08	22320	X	10953	-0-	-11367	-0-	45 481	1 9	10427	2	N	437	345	1	21	8	121
09	21570	X	7446	-0-	-14124	-0-	35 300	1 9	7111	2	N	273	187	1	20	8	187

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
04	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	328 766	1 9	42736	2	N	696	880	1	1	7	125
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323 760	1 9	43632	2	N	691	536	1			280
06	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	326 727	1 9	44580	2	N	661	709	1	160	8	72
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	336 552	1 9	42758	2	N	502	360	1	160	8	54
08	45291	X	43373	-0-	-1918	-0-	339 488	1 9	42546	2	N	444	167	1	117	8	214
09	45630	X	40669	-0-	-4961	-0-	344 418	1 9	39907	2	N	380	340	1	115	8	139

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	1					26
							1	9									
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

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
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2409	2	140	9	Y	127	4	8			132
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

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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	808	2	116	9	Y	105	1	8			106
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1503	2	65	9	Y	59	99	1	7	8	5
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			3
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					85
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

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	Y	74	89	1	2	8	6
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					4
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	164	-0-	-3106	-0-	164	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3529	2	40	9	Y	36	3	8			40
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

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
04	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	2044	2	24	9	Y	22	8	8			44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2324	2	4	9	Y	4	4	8			62
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

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
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

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					2
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

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			1
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

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2047	-0-	-1883	-0-	2027	2	20	9	Y	18	4	8			39
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

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	109	-0-	-2381	-0-	109	2			Y	-0-					16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					100
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					41
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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

04	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	216	1	2210	2	Y	-0-					11
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									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

04	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	2			Y	-0-					125
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2331	2	90	9	N	82					123
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	240	1	2452	2	Y	-0-					6
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									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	47	1	2	8	2
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2133	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	940	-0-	-440	-0-	84	1	856	2	Y	-0-					13
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	1853	2	180	9	Y	164	133	1	6	8	74
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1832	2	54	9	Y	49	1	8			50
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1556	2	Y	-0-					6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	1856	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
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-

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	48	1	2	8	2
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

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
04	2430	X	1534	-0-	-896	-0-	1486	2	48	9	Y	44	3	8			43
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

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
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					1
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

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
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					130
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

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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
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

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
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	720 X	313	-0-	-407	-0-	313	2			Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	41	48	1			23
						45	9									
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	199	1	1855	2	Y	27	48	1			2
						30	9									
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	Y	21					23
						23	9									
07	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	194	1	1739	2	Y	12					35
						13	9									
08	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	199	1	1616	2	Y	-0-					35
09	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	174	1	1284	2	Y	20	33	1			22
						22	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	Y	41	48	1			23
						45	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2330	2	Y	1					36
							1	9									
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

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
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	173	1	1726	2	Y	-0-					58
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

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
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1541	2	Y	33	37	1			18
							36	9									
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									

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
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	202	1	2014	2	Y	-0-					54
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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	882	-0-	-588	-0-	882	2			N	-0-					26
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	18654	-0-	-1536	-0-	18631	2	23	9	N	21	21	8			50
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33510	X	29872	-0-	-3638	-0-	29706	2	166	9	N	151	178	1			125
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34290	X	28818	-0-	-5472	-0-	28653	2	165	9	N	150	179	1			230
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52800	X	33521	-0-	-19279	-0-	33366	2	155	9	N	141	179	1			93
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									

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
04	34380	X	27862	-0-	-6518	-0-	27683	2	179	9	N	163	173	1			137
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84750	X	51172	-0-	-33578	-0-	210	1	48924	2	N	1853	1724	1			348
							2038	9									
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187980	X	174736	-0-	-13244	-0-	103	1	173225	2	Y	1280	1418	1			192
							1408	9									
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									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197540	X	197540	-0-	-0-	-0-	103	1	196061	2	Y	1251	1388	1			188
							1376	9									
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									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1927	2	8	9	N	7					844
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

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					206
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2067	2	11	9	N	10					492
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

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					956
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	2329	2	14	9	N	13					174
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

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
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2522	2	22	9	N	20					397
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

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
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	N	5					456
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

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
04	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	103	1	1314	3	N	-0-					166
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

04	T. A.		60	-0-	60	146	60	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

04	1170	X	925	-0-	-245	-0-	925	2			Y	-0-	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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

04	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	49	1	2270	2	Y	54	53	1			12
							59	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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
04	2910	X	2898	-0-		-12	-0-	60	1	2759	2	Y	72	71	1			13
								79	9									
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									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3620	-0-		-190	-0-	75	1	3473	2	Y	65	63	1			12
								72	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2918	-0-		-172	-0-	61	1	2801	2	Y	51	50	1			10
								56	9									
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									

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
04	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	54	1	2482	2	Y	62	59	1	1	8	15
								68	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	92	1	4254	2	Y	77	75	1			12
							85	9									
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									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2462	-0-	-178	-0-	51	1	2348	2	Y	57	55	1			8
							63	9									
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									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	79	1	3651	2	Y	66	65	1			9
							73	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3073	-0-		-497	-0-	63	1	2913	2	Y	88	86	1			16
								97	9									
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									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2066	-0-		-2044	-0-	40	1	1821	2	Y	186	182	1			25
								205	9									
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									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8511	X	8511	-0-		-0-	-0-	177	1	8136	2	Y	180	175	1			27
								198	9									
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									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	137	1	6282	2	Y	109	106	1			49
								120	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	125	1	5753	2	Y	116	113	1			26
								128	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5614	-0-		-1046	-0-	115	1	5276	2	Y	203	198	1			26
								223	9									
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									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	129	1	5921	2	Y	157	153	1			29
								173	9									
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									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5436	X	5436	-0-		-0-	-0-	112	1	5135	2	Y	172	168	1			22
								189	9									
05	5487	X	5173	-0-		-314	-0-	110	1	4895	2	Y	153	163	1			12
								168	9									
06	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-	112	1	5092	2	Y	113	115	1			10
								124	9									
07	5487	X	4954	-0-		-533	-0-	104	1	4703	2	Y	134	135	1			9
								147	9									
08	4991	X	4842	-0-		-149	-0-	98	1	4613	2	Y	119	115	1			13
								131	9									
09	4830	X	3855	-0-		-975	-0-	83	1	3650	2	Y	111	112	1			12
								122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	13860	X	7493	-0-	-6367	-0-	7336	2	157	9	Y	143	145	1			30
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

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
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8409	2	237	9	Y	215	194	1			45
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

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
04	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	9567	2	65	9	Y	59	53	1			13
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

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
04	15300	X	15274	-0-	-26	-0-	14579	2	695	9	Y	632	566	1	3	8	314
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6604	2	242	9	Y	220	42	1			221
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	Y	26	101	1			146
06	3000	X	670	-0-	-2330	-0-	656	2	14	9	Y	13	72	1			87
07	5053	X	1195	-0-	-3858	-0-	1174	2	21	9	Y	19	38	1			68
08	7068	X	986	-0-	-6082	-0-	958	2	28	9	Y	25	28	1			65
09	6840	X	1050	-0-	-5790	-0-	1030	2	20	9	Y	18	17	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5834	2	405	9	Y	368	71	1	2	8	367
05	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5178	2	210	9	Y	191	168	1			390
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6081	2	244	9	Y	222	194	1			418
07	6448	X	5598	-0-	-850	-0-	5415	2	183	9	Y	166	184	1			400
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5211	2	277	9	Y	252	165	1			487
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4700	2	175	9	Y	159	129	1			517

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6902	-0-	-2008	-0-	6848	2	54	9	Y	49	349	1			54
05	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	8057	2	37	9	Y	34	25	1			63
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10710	2	50	9	Y	45	31	1			77
07	7874	X	6784	-0-	-1090	-0-	6758	2	26	9	Y	24	34	1			67
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9522	2	58	9	Y	53	28	1			92
*09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9664	2	41	9	Y	37	25	1			104

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4835	2	227	9	Y	206	108	1			208
05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3838	2	106	9	Y	96	95	1			209
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4259	2	117	9	Y	106	104	1			211
07	4712	X	3789	-0-	-923	-0-	3704	2	85	9	Y	77	93	1			195
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3671	2	133	9	Y	121	80	1			236
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3395	2	86	9	Y	78	63	1			251

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	8801	2	142	9	Y	129	125	1	2	8	129
05	9734	X	8578	-0-	-1156	-0-	8499	2	79	9	Y	72	59	1			142
06	9420	X	9049	-0-	-371	-0-	8966	2	83	9	Y	75	71	1			146
07	9238	X	7612	-0-	-1626	-0-	7554	2	58	9	Y	53	64	1			135
08	7223	X	5134	-0-	-2089	-0-	5071	2	63	9	Y	57	56	1			136
09	6990	X	5077	-0-	-1913	-0-	5034	2	43	9	Y	39	36	1			139

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6557	2	259	9	Y	235	63	1			236
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6126	2	142	9	Y	129	108	1			257
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6988	2	161	9	Y	146	128	1			275
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7789	2	151	9	Y	137	121	1			291
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8308	2	253	9	Y	230	120	1			401
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6496	2	138	9	Y	125	107	1			419

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	4299	2			Y	-0-	86	1			1
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					1
06	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			Y	-0-					1
07	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			Y	-0-					1
08	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	2			Y	-0-					1
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	11310	X	6685	-0-	-4625	-0-	6483	2	202	9	Y	184	170	1			96
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

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
04	28830	X	12194	-0-	-16636	-0-	11844	2	350	9	Y	318	293	1			135
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

04	120450 X	108440	-0-	-12010	-0-	104944	2	3496	9	Y	3178	1375	1			3430
05	124465 X	94271	-0-	-30194	-0-	92466	2	1805	9	Y	1641	1460	1	2	8	3609
06	120450 X	92575	-0-	-27875	-0-	90817	2	1758	9	Y	1598	1677	1	1	8	3529
07	124465 X	97268	-0-	-27197	-0-	95706	2	1562	9	Y	1420	1449	1	2	8	3498
08	112065 X	69188	-0-	-42877	-0-	67454	2	1734	9	Y	1576	1344	1	1	8	3729
09	108450 X	74607	-0-	-33843	-0-	73291	2	1316	9	Y	1196	930	1	1	8	3994

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

04	28560 X	10244	-0-	-18316	-0-	9925	2	319	9	Y	290	268	1			123
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

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

04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	92	1	3426	2	N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

04	6180 X	3547	-0-	-2633	-0-	218	1	3329	2	N	-0-					558
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

04	6360 X	5982	-0-	-378	-0-	295	1	5687	2	N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
04	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-2190	-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
04	870	X	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2464	2	44	9	Y	40					50
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

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
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	86 77	1 9	1470	3	Y	70	65	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149 76	1 9	2542	3	Y	69	68	1			5
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

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
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	164 89	1 9	6005	3	Y	81	21	0	56	1	14
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	160 112	1 9	5633	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	205 91	1 9	6004	3	Y	83	18	0	68	1	17
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	171 75	1 9	5807	3	Y	68	18	0	56	1	11
08	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	159 83	1 9	5938	3	Y	75	15	0	59	1	12
09	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	171 94	1 9	5963	3	Y	85	14	0	74	1	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
04	2969	N	2864	-0-	-105	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	35					Y	-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
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	103 84	1 9	3769	3	Y	76	20	0	51	1	13
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	102 97	1 9	3609	3	Y	88	16	0	68	1	17
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	93 74	1 9	2739	3	Y	67	15	0	55	1	14
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	89 65	1 9	3026	3	Y	59	15	0	48	1	10
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	79 68	1 9	2961	3	Y	62	13	0	49	1	10
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	88 74	1 9	3073	3	Y	67	11	0	59	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3000	N	3554	-0-	554	1062	95	1	3459	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2769	2	141	9	Y	128	46	1			82
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	103	1	3748	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	105	1	3839	3	Y	70	18	0	46	1	12
							77	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	97	1	3539	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	72	1	2633	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	95	1	3454	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

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
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	62	1	2249	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

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
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	74 89	1 9	2687	3	Y	81	19	0	51	1	14
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	78 108	1 9	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	90 79	1 9	2631	3	Y	72	16	0	60	1	15
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	80 79	1 9	2709	3	Y	72	18	0	57	1	12
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	74 78	1 9	2747	3	Y	71	15	0	57	1	11
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	70 94	1 9	2442	3	Y	85	14	0	73	1	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
04	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	88 67	1 9	3215	3	Y	61	14	0	38	1	11
05	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	88 86	1 9	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
06	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	104 74	1 9	3039	3	Y	67	14	0	54	1	14
07	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	101 69	1 9	3440	3	Y	63	16	0	51	1	10
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90 75	1 9	3361	3	Y	68	14	0	53	1	11
09	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	90 74	1 9	3120	3	Y	67	11	0	60	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

04	6840	X	6071	-0-	-769	-0-	159	1	5825	3	Y	79	20	0	53	1	14
							87	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	3	Y	139	131	1			9
							153	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

04	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	189	1	3220	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	3635	-0-	-6925	-0-	95	1	3466	3	Y	67	19	0	50	1	12
							74	9									
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									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	67	1	2433	3	Y	6	2	0	5	1	1
							7	9									
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

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	96	1	3489	3	Y	80	20	0	52	1	14
							88	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	83	1	3021	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4284	-0-		-276	-0-	233	1	3975	3	Y	69	67	1			5
								76	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3885	-0-		-1485	-0-	101	1	3701	3	Y	75	19	0	50	1	13
								83	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	146	1	5338	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	114	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	277	1	4731	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5354	2	53	9	Y	48	42	1			21
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

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2523	3	Y	66	62	1			4
							73	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	159	1	5822	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

04	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	119	1	4337	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

04	3930	X	1779	-0-	-2151	-0-	46	1	1670	3	Y	57	13	0	34	1	10
							63	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	59	1	2162	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

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
04	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	106	1	3870	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1191	2	29	9	Y	26					33
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

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
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69 84	1 9	2513	3	Y	76	19	0	49	1	13
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59 97	1 9	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	70 80	1 9	2067	3	Y	73	16	0	59	1	15
07	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	63 79	1 9	2125	3	Y	72	18	0	57	1	12
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61 85	1 9	2259	3	Y	77	16	0	61	1	12
09	2220	N	1725	-0-	-495	-0-	46 78	1 9	1601	3	Y	71	12	0	63	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	113	1	4112	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									
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									

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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	224	1	3825	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
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									

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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	3	Y	46	12	0	31	1	8
							51	9									
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

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
04	3180	X	2577	-0-	-603	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	187	1	3187	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

04	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	92	1	3372	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	245	1	4184	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3033	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

04	4530	X	3792	-0-	-738	-0-	99	1	3623	3	Y	64	16	0	42	1	11
							70	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6251	-0-	-619	-0-	164	1	5998	3	Y	81	21	0	55	1	14
							89	9									
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									

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
04	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	171	1	2910	3	Y	65	62	1			4
							72	9									
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									

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
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	43	1	1588	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	3000	N	3829	-0-	829	2391	100	1	3640	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4222	-0-	-998	-0-	110	1	4027	3	Y	77	19	0	51	1	14
							85	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	80	1	2927	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-	41	1			36
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	80	1	2911	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	87 86	1 9	3166	3	Y	78	18	0	48	1	14
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	91 111	1 9	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	101 91	1 9	2969	3	Y	83	18	0	68	1	17
07	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	86 80	1 9	2929	3	Y	73	19	0	59	1	12
08	3255	X	2086	-0-	-1169	-0-	53 63	1 9	1970	3	Y	57	12	0	48	1	9
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	69 75	1 9	2404	3	Y	68	11	0	59	1	7

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
04	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	58	1	2111	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	5626	X	4170	-0-	-1456	-0-	109 88	1 9	3973	3	Y	80	21	0	55	1	14
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	101 108	1 9	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	113 86	1 9	3319	3	Y	78	17	0	64	1	16
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	98 79	1 9	3331	3	Y	72	18	0	58	1	12
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	91 78	1 9	3396	3	Y	71	15	0	57	1	11
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	97 94	1 9	3384	3	Y	85	14	0	73	1	9

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	172 67	1 9	2928	3	Y	61	58	1			4
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175 65	1 9	2669	3	Y	59	60	1			3
06	3360	X	2752	-0-	-608	-0-	191 75	1 9	2486	3	Y	68	67	1			4
07	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	176 66	1 9	2522	3	Y	60	61	1			3
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	168 70	1 9	2599	3	Y	64	60	1			7
*09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	172 68	1 9	2515	3	Y	62	63	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	168	1	2875	3	Y	66	62	1			4
								73	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

04	4110	X	4107	-0-		-3	-0-	109	1	3998	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

04	3090	X	2514	-0-		-576	-0-	66	1	2405	3	Y	39	9	0	23	1	7
								43	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

04	3690	X	3622	-0-		-68	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

04	2100	N	1946	-0-		-154	-0-	50	1	1821	3	Y	68	22	0	59	1	12
								75	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2579	-0-	-451	-0-	69	1	2510	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	111	1	4060	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	5070	X	3297	-0-	-1773	-0-	86	1	3142	3	Y	63	19	0	49	1	11
							69	9									
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									

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
04	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	110	1	4023	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									
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									

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
04	3000	N	3157	-0-	157	435	82	1	2986	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2581	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

04	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	249	1	4247	3	Y	69	65	1			5
							76	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

04	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	126	1	4590	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	3	Y	70	68	1			5
							77	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

04	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	60	1	2182	3	Y	81	23	0	60	1	14
							89	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2074	-0-	-566	-0-	55	1	2019	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	95	1	3460	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
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									

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
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	3	Y	152	35	0	92	1	27
							167	9									
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									

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
04	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	73	1	2663	3	Y	77	20	0	52	1	13
							85	9									
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									

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
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	100	1	3649	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

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
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	443	1	7555	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	3	Y	61	62	1			4
							67	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	187	1	3194	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1726	-0-	-194	-0-	46	1	1680	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	928	-0-	-992	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	62	1	2262	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2637	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									
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									

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
04	2046	X	2046	-0-		-0-	-0-	52	1	1905	3	Y	81	22	0	58	1	14
								89	9									
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									

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
04	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	53	1	1950	3	Y	52	13	0	33	1	9
								57	9									
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									

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
04	5280	X	4696	-0-		-584	-0-	125	1	4571	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	98	1	3595	3	Y	81	22	0	58	1	14
								89	9									
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									

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
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	449	1	7661	3	Y	121	121	1			8
							133	9									
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									

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
04	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	60	1	2189	3	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
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-

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
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	3	Y	80	18	0	48	1	14
							88	9									
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									

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
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
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									

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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2763	2	8	9	Y	7	6	1			3
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	51	1	1878	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2193	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	101	1	3683	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3140	-0-		140	140	81	1	2970	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4860	-0-		-1020	-0-	127	1	4650	3	Y	75	21	0	55	1	13
								83	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3017	-0-		-253	-0-	163	1	2787	3	Y	61	57	1			4
								67	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4845	-0-		-1065	-0-	128	1	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
								48	9									
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									

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
04	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	115	1	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
							89	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

04	180	N	97	-0-	-83	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3789	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

04	1170	N	648	-0-	-522	-0-	17	1	631	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	40	1	1447	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - P/A 04/30/15

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-	8	1			6
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

04	3330	X	1803	-0-	-1527	-0-	1803	2			Y	-0-	9	1			7
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-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	13260	X	1349	-0-	-11911	-0-	35	1	1286	3	Y	25	9	0	23	1	4
							28	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2776	2	47	9	Y	43	39	1			48
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

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	149	1	2549	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	48	1	1741	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-	2	0	4	1	-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3723	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	80	22	0	59	1	14
							88	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62	1	2250	3	Y	76	21	0	54	1	13
							84	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4428	3	39	9	N	35					103
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

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
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					25
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

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
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					131
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

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
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2140	3	48	9	N	44					145
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

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
04	7950	X	4645	-0-	-3305	-0-	4562	3	83	9	N	75					135
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

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
04	T. A.		13	-0-	13	14	13	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	55	1	1630	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4438	2	44	9	Y	40	49	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3538	2	44	9	Y	40	38	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3505	2	43	9	Y	39	48	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	3256	2	43	9	Y	39	32	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3731	2	44	9	Y	40	34	1			10
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

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
04	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	4449	2	44	9	Y	40	44	1			10
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

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
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	86	1	3130	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
04	2460	X	2067	-0-	-393	-0-	55	1	2012	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2598	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	Y	52	46	1			30
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

04	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	253	1	4309	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

04	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4753	2	40	9	Y	36	44	1			31
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3923	2	40	9	Y	36	51	1			33
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-	15	1			4
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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4181	2	53	9	Y	48					95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	126	1	4598	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4174	2	41	9	Y	37	34	1			10
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

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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1865	2	36	9	Y	33	29	1			8
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

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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
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									

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
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3465	2	43	9	Y	39	42	1			10
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

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
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	3	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	93	1	3390	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
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-

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
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	32	1			6
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

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
04	3540	X	2768	-0-	-772	-0-	74	1	2694	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	102	1	3737	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5599	2	43	9	Y	39	29	1			10
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

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
04	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	214	1	3656	3	Y	61	60	1			4
							67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3847	2	57	9	Y	52	57	1			32
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

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
04	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	3739	2	155	9	Y	141	73	1			95
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							

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
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4141	2	150	9	Y	136	65	1			94
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							

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
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-	15	1			1
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									

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
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	149	1	5428	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	3000	N	3162	-0-	162	162	84	1	3078	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	Y	52	46	1			30
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

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	190	1	3240	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5030	2	41	9	Y	37	33	1			28
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	54	1			31
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6004	2	32	9	Y	29	28	1			7
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4627	2	32	9	Y	29	26	1			7
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							

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
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	140	1	2384	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6478	2	57	9	Y	52	46	1			30
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6219	2	32	9	Y	29	37	1			7
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							

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6626	2	32	9	Y	29	33	1			7
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	179	-0-	-1741	-0-	4	1	143	3	Y	29	8	0	21	1	5
							32	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	61	1	2223	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6285	2	43	9	Y	39	32	1			10
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

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
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2950	2	40	9	Y	36	46	1			31
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

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
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	126	1	4598	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
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									

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
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	121	1	4421	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
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-

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
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	74	17	0	44	1	13
							81	9									
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	79	1	2771	3	Y	101	18	0	76	1	20
							111	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	90	1	2653	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	77	1	2617	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	70	1	2621	3	Y	72	15	0	58	1	11
							79	9									
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	72	1	2504	3	Y	85	14	0	73	1	9
							94	9									

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
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	3	Y	80	21	0	56	1	14
							88	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	114	1	4018	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4292	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	131	1	4441	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	124	1	4638	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
*09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	131	1	4568	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	119	1	4364	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	147	1	4324	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	136	1	4627	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	139	1	5198	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
*09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	142	1	4932	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-	8	1			1
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	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	37	1	3463	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	257	1	4380	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

04	5280	X	4614	-0-	-666	-0-	123	1	4491	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

04	2610	X	38	-0-	-2572	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

04	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			Y	-0-	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	238	1	4055	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	72	1	2647	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	157	1	5719	3	Y	81	23	0	59	1	14
							89	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	169	1	5959	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	196	1	5750	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	180	1	6100	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	183	1	6817	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									
*09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	182	1	6336	3	Y	85	14	0	74	1	9
							94	9									

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
04	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	85	1	3108	3	Y	64	16	0	43	1	11
							70	9									
05	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	83	1	2915	3	Y	74	13	0	58	1	14
							81	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	160	1	4691	3	Y	78	16	0	60	1	16
							86	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	128	1	4339	3	Y	58	15	0	49	1	10
							64	9									
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	136	1	5078	3	Y	76	15	0	59	1	12
							84	9									
*09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	128	1	4449	3	Y	79	13	0	70	1	8
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	176	1	3006	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	59	1	2166	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	2	0	6	1	1
							7	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	17	3	0	12	1	3
							19	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	62	3	Y	14	3	0	11	1	3
							15	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	Y	10	3	0	8	1	2
							11	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	13	2	0	12	1	1
							14	9									

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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	210	1	3576	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	4890	X	4225	-0-	-665	-0-	110	1	4031	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3547	2	150	9	Y	136	74	1			94
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							

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
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	198	1	7230	3	Y	81	25	0	65	1	14
							89	9									
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									

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
04	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2832	2	37	9	Y	34	33	1			9
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

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
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2522	2	145	9	Y	132	62	1			92
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							

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
04	5040	X	4527	-0-	-513	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2930	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8579	2	32	9	Y	29	24	1			7
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							

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
04	4050	X	2580	-0-	-1470	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	73	17	0	46	1	13
							80	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2166	-0-	-714	-0-	61	1	2064	2	N	37					187
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7014	-0-	-876	-0-	6957	2	57	9	Y	52	64	1			33
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5640	2	39	9	Y	35	34	1			10
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

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3328	-0-	-1802	-0-	89	1	3239	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	5640	X	4385	-0-	-1255	-0-	115	1	4183	3	Y	79	24	0	63	1	14
							87	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2540	2	39	9	Y	35	32	1			10
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	102	1	3733	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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
04	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	178	1	3045	3	Y	70	70	1			5
								77	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	7200	X	6372	-0-		-828	-0-	6315	2	57	9	Y	52	62	1			33
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

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	6690	X	5594	-0-		-1096	-0-	147	1	5364	3	Y	75	20	0	54	1	13
								83	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	6408	2			Y	-0-	10	1			8
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	8700	X	7972	-0-		-728	-0-	7877	2	95	9	Y	86	31	1			55
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	125	1	4567	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
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-

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
04	6570	X	5785	-0-	-785	-0-	5719	2	66	9	Y	60	63	1			15
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							

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
04	9750	X	9041	-0-	-709	-0-	8976	2	65	9	Y	59	92	1			15
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							

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
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	150	1	5480	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
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									

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
04	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	5458	2	59	9	Y	54	76	1			15
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6870	X	6465	-0-	-405	-0-	6311	2	154	9	Y	140	85	1		96
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						

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
04	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26365	2	310	9	Y	282	258	1		122
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

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
04	8910	X	8624	-0-	-286	-0-	8527	2	97	9	Y	88	80	1		38
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

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
04	30210	X	27542	-0-	-2668	-0-	27082	2	460	9	N	418	368	1		266
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

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
04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*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	2949	-0-	-381	-0-	2949	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 #: 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
*10	6324	X	1629	-0-	-4695	-0-	355	1	1229	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
*11	6120	X	1388	-0-	-4732	-0-	331	1	1007	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*12	6324	X	1533	-0-	-4791	-0-	355	1	1128	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*01	6324	X	1121	-0-	-5203	-0-	310	1	757	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
*02	5460	X	1035	-0-	-4425	-0-	258	1	722	3	Y	50	50	0			2
							55	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					177
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

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	363	2	82	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

02	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

02	392	N	135	-0-	-257	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	1470	X	1252	-0-	-218	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	300	1	859	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
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	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	660	X	461	-0-	-199	-0-	110	1	318	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
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	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
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	1516	3	3	9	N	3					72
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

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
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	426	1	3319	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	41	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	554	2	Y	30	28	1			3
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	507	3	Y	36	33	1			6
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30 35	1 9	488	3	Y	32	32	1			6
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	30 33	1 9	485	3	Y	30	32	1			4
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27 30	1 9	466	3	Y	27	26	1			5
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43 46	1 9	709	3	Y	42	45	1			2

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	971	3	42	9	N	38					155
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	11400	X	10008	-0-	-1392	-0-	33	1	9975	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	42	1	4751	2	N	-0-					-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	39	1	6257	2	N	-0-					-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

04	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	20	1	3672	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7680	X	7050	-0-	-630	-0-	41	1	7009	2	N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

04	6000	X	5674	-0-	-326	-0-	61	1	5613	2	N	-0-					-0-
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-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

04	8940	X	7661	-0-	-1279	-0-	61	1	7600	2	N	-0-					-0-
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-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	16	1	4407	2	N	-0-					-0-
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-					-0-
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-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

04	9930	X	8749	-0-	-1181	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
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	9145	X	7335	-0-	-1810	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*09	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

04	10050	X	9081	-0-	-969	-0-	41	1	9040	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	9150	X	8272	-0-	-878	-0-	8271	2	1	9	N	1					102
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-					102
08	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	8056	2	7	9	N	6					108
*09	8280	X	6673	-0-	-1607	-0-	6673	2			N	-0-	80	7			28

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9758	2	N	-0-					-0-
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	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

04	10680	X	9353	-0-	-1327	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
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	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
*09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

04	17340	X	14572	-0-	-2768	-0-	68	1	14504	2	N	-0-					28
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-					28
08	15686	X	12986	-0-	-2700	-0-	120	1	12866	2	N	-0-					28
*09	14580	X	12434	-0-	-2146	-0-	12434	2			N	-0-	15	7			13

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	13350	X	12768	-0-	-582	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
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	12247	-0-	-959	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11019	-0-	-1761	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	10590	X	501	-0-	-10089	-0-	2	1	499	2	N	-0-					21
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-					21
08	6386	X	218	-0-	-6168	-0-	2	1	216	2	N	-0-					21
*09	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	25211	2			N	-0-	2	7			19

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

04	13680	X	6581	-0-	-7099	-0-	31	1	6550	2	N	-0-					27
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-					27
08	9362	X	199	-0-	-9163	-0-	2	1	197	2	N	-0-					27
*09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-	13	7			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11352	-0-	-1908	-0-	11352	2	N	-0-			-0-
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	10804	-0-	-1162	-0-	10804	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	9961	-0-	-1379	-0-	9961	2	N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	29	1	6254 2	N	-0-		8
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-		8
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	53	1	5706 2	N	-0-		8
09	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3464	2		N	-0-		8

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

04	13080	X	12163	-0-	-917	-0-	12163	2		N	-0-		-0-
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	12555	X	10479	-0-	-2076	-0-	10479	2		N	-0-		-0-
*09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2		N	-0-		-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

04	15810	X	13335	-0-	-2475	-0-	13335	2		N	-0-		-0-
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	13250	-0-	-1196	-0-	13250	2		N	-0-		-0-
09	13350	X	10932	-0-	-2418	-0-	10932	2		N	-0-		-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

04	14430	X	12715	-0-	-1715	-0-	60	1	12655 2	N	-0-		27
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-		27
08	13423	X	7249	-0-	-6174	-0-	67	1	7182 2	N	-0-		27
*09	12720	X	10954	-0-	-1766	-0-	10954	2		N	-0-	15 7	12

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

04	15540	X	13998	-0-	-1542	-0-	13998	2		N	-0-		-0-
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	12811	-0-	-1666	-0-	12811	2		N	-0-		-0-
09	14010	X	11491	-0-	-2519	-0-	11491	2		N	-0-		-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

04	18630	X	16283	-0-	-2347	-0-	76	1	16207 2	N	-0-		31
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-		31
08	17298	X	14626	-0-	-2672	-0-	135	1	14491 2	N	-0-		31
*09	16290	X	14355	-0-	-1935	-0-	14355	2		N	-0-	17 7	14

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
04	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
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	14571	-0-	-2386	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13713	-0-	-2367	-0-	13713	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
04	13950	X	12514	-0-	-1436	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
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	11587	-0-	-1619	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10875	-0-	-1635	-0-	10875	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
04	58753	X	9973	-0-	-48780	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
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	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
*09	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	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
04	18060	X	15542	-0-	-2518	-0-	15541	2	1	9	N	1					1
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	14360	-0-	-1977	-0-	14360	2			N	-0-					11
09	15540	X	13788	-0-	-1752	-0-	13777	2	11	9	N	10					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
04	24930	X	20714	-0-	-4216	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
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	22258	X	14463	-0-	-7795	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20609	-0-	-91	-0-	20609	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
04	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	128	1	27223	2	N	-0-					36
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-					36
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5544					N	-0-					36
*09	0	W	153	-0-	153	5697	153	2			N	-0-	30	7			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
04	32790	X	26969	-0-	-5821	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
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	28737	X	21918	-0-	-6819	-0-	21918	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	3099	-0-	-23871	-0-	3099	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
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	9660	X	8688	-0-	-972	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

04	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

04	7410	X	6666	-0-	-744	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

04	19560	X	18811	-0-	-749	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

04	21690	X	16175	-0-	-5515	-0-	16175	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

04	20520	X	16851	-0-	-3669	-0-	16851	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

04	11010	X	9172	-0-	-1838	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	15900	X	13675	-0-	-2225	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	10800	X	10102	-0-	-698	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	28650	X	23456	-0-	-5194	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	16110	X	10510	-0-	-5600	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	14130	X	11853	-0-	-2277	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

04	10380	X	9586	-0-	-794	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

04	19920	X	13277	-0-	-6643	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

04	21990	X	20281	-0-	-1709	-0-	20281	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

04	14970	X	8889	-0-	-6081	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12131	-0-	-1099	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	16765	-0-	-5795	-0-	16765	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	18608	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19560	X	14923	-0-	-4637	-0-	14923	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950	X	21641	-0-	-10309	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8790	X	8497	-0-	-293	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

04	26700	X	24735	-0-	-1965	-0-	24735	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

04	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	32347	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

04	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23496	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

04	36990	X	30264	-0-	-6726	-0-	30264	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

04	15360	X	15184	-0-	-176	-0-	15184	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	24270	X	19261	-0-	-5009	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30540	X	23883	-0-	-6657	-0-	23883	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	17478	-0-	-6372	-0-	17478	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17490	X	14712	-0-	-2778	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 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
04	26010	X	18035	-0-	-7975	-0-	18035	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	19393	-0-	-3407	-0-	19393	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	36690	X	29337	-0-	-7353	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

04	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

04	30990	X	26538	-0-	-4452	-0-	26538	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

04	26880	X	24333	-0-	-2547	-0-	24333	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

04	18060	X	16736	-0-	-1324	-0-	16736	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	39630	X	36216	-0-	-3414	-0-	36216	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	24870	X	20752	-0-	-4118	-0-	20752	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	31320	X	24517	-0-	-6803	-0-	24517	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	38573	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	19895	-0-	-2395	-0-	19895	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43530	X	30086	-0-	-13444	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	20676	-0-	-384	-0-	20676	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60180	X	47938	-0-	-12242	-0-	47938	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	22680	X	20495	-0-	-2185	-0-	20495	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51810	X	50268	-0-	-1542	-0-	50268	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	27918	-0-	-6852	-0-	27918	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	34895	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45960	X	37164	-0-	-8796	-0-	37164	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56310	X	45845	-0-	-10465	-0-	45845	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	43740	X	38564	-0-	-5176	-0-	38564	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	43680	X	37333	-0-	-6347	-0-	37333	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	22950	X	19469	-0-	-3481	-0-	19469	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	43320	X	34613	-0-	-8707	-0-	34613	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	16560	X	14193	-0-	-2367	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	43500	X	36486	-0-	-7014	-0-	36486	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	29910	X	22187	-0-	-7723	-0-	22187	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	34470	X	30493	-0-	-3977	-0-	30493	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	37200	X	29659	-0-	-7541	-0-	29659	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	54990	X	43265	-0-	-11725	-0-	43265	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30090	X	26629	-0-	-3461	-0-	26629	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	28740	X	21373	-0-	-7367	-0-	21373	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	49572	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	31680	X	16472	-0-	-15208	-0-	16472	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

04	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	11435	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

04	45180	X	33710	-0-	-11470	-0-	33710	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33801	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

04	38700	X	30182	-0-	-8518	-0-	30182	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

04	39420	X	30368	-0-	-9052	-0-	30368	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

04	43560	X	29307	-0-	-14253	-0-	29307	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	45030	X	22845	-0-	-22185	-0-	22845	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

04	53790	X	31112	-0-	-22678	-0-	31112	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

04	48540	X	35705	-0-	-12835	-0-	35705	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

04	34290	X	19624	-0-	-14666	-0-	19624	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

04	34050	X	28390	-0-	-5660	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

04	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	41317	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

04	104760	X	92213	-0-	-12547	-0-	92213	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	95850	X	74133	-0-	-21717	-0-	74133	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45960	X	27900	-0-	-18060	-0-	27900	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28890	X	27215	-0-	-1675	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510	X	21889	-0-	-5621	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24480	X	20913	-0-	-3567	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	18821	-0-	-5299	-0-	18821	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79590	X	67682	-0-	-11908	-0-	67682	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	49020	X	43086	-0-	-5934	-0-	43086	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73560	X	50805	-0-	-22755	-0-	50805	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56370	X	36302	-0-	-20068	-0-	36302	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	46396	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	29756	-0-	-3274	-0-	29756	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27450	X	23527	-0-	-3923	-0-	23527	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78960	X	62378	-0-	-16582	-0-	62378	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35940	X	31276	-0-	-4664	-0-	31276	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

04	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	44430	X	39996	-0-	-4434	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

04	112350	X	95684	-0-	-16666	-0-	95684	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

04	100050	X	69768	-0-	-30282	-0-	69768	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

04	103230	X	72591	-0-	-30639	-0-	72591	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

04	132930	X	59338	-0-	-73592	-0-	59338	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	78540	X	63621	-0-	-14919	-0-	63621	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51264	X	51264	-0-	-0-	-0-	51264	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109950	X	88685	-0-	-21265	-0-	88685	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171720	X	91757	-0-	-79963	-0-	91757	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56550	X	51289	-0-	-5261	-0-	51289	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75690	X	59156	-0-	-16534	-0-	59156	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64230	X	45285	-0-	-18945	-0-	45285	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	52770	X	46148	-0-	-6622	-0-	46148	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

04	37890	X	34845	-0-	-3045	-0-	34845	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	38177	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

04	110850	X	71499	-0-	-39351	-0-	71499	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

04	32460	X	30423	-0-	-2037	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

04	83850	X	67656	-0-	-16194	-0-	67656	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

04	122610	X	92871	-0-	-29739	-0-	92871	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	105330	X	77292	-0-	-28038	-0-	77292	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

04	90330	X	65881	-0-	-24449	-0-	65881	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

04	89340	X	72824	-0-	-16516	-0-	72824	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

04	150240	X	108860	-0-	-41380	-0-	108860	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

04	65400	X	49723	-0-	-15677	-0-	49723	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

04	123870	X	95772	-0-	-28098	-0-	95772	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

04	156960	X	134397	-0-	-22563	-0-	134397	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	125869	X	125869	-0-	-0-	-0-	125869	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	118201	X	118201	-0-	-0-	-0-	118201	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	77310	X	43875	-0-	-33435	-0-	43875	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	78180	X	52065	-0-	-26115	-0-	52065	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	121470	X	76111	-0-	-45359	-0-	76111	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	100350	X	71815	-0-	-28535	-0-	71815	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	121050	X	101206	-0-	-19844	-0-	101206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35100	X	25514	-0-	-9586	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219840	X	145611	-0-	-74229	-0-	145611	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195330	X	146504	-0-	-48826	-0-	146504	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139440	X	82875	-0-	-56565	-0-	82875	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224970	X	136444	-0-	-88526	-0-	136444	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72330	X	53071	-0-	-19259	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	162510	X	121719	-0-	-40791	-0-	121719	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

04	88560	X	57941	-0-	-30619	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

04	99060	X	62517	-0-	-36543	-0-	62517	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

04	141600	X	66867	-0-	-74733	-0-	66867	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

04	179880	X	139862	-0-	-40018	-0-	139862	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

04	124920	X	65588	-0-	-59332	-0-	65588	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

04	40350	X	32809	-0-	-7541	-0-	32809	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	47670	X	32493	-0-	-15177	-0-	32493	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

04	127093	X	127093	-0-	-0-	-0-	127093	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

04	92910	X	73898	-0-	-19012	-0-	73898	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

04	97247	X	97247	-0-	-0-	-0-	97247	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

04	134400	X	113227	-0-	-21173	-0-	113227	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

04	174690	X	119877	-0-	-54813	-0-	119877	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

04	117330	X	88193	-0-	-29137	-0-	88193	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	218374	X	173517	-0-	-44857	-0-	173517	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	168810	X	150585	-0-	-18225	-0-	150585	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	147480	X	118956	-0-	-28524	-0-	118956	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	156930	X	116362	-0-	-40568	-0-	116362	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	347701	X	180595	-0-	-167106	-0-	180595	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	62340	X	53731	-0-	-8609	-0-	53731	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	104730	X	71309	-0-	-33421	-0-	71309	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	164040	X	113168	-0-	-50872	-0-	113168	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	166680	X	136385	-0-	-30295	-0-	136385	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	SHUT IN		240134	-0-	240134	438091	240134	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	364974	X	196794	-0-	-168180	-0-	196794	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	198420	X	142731	-0-	-55689	-0-	142731	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	200669	X	109832	-0-	-90837	-0-	109832	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	157080	X	80695	-0-	-76385	-0-	80695	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	237360	X	181153	-0-	-56207	-0-	181153	3			Y	-0-					-0-
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-

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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	0		70355	-0-	70355	70355	70355	3			N	-0-					-0-
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-

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-

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-

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
04	0		73450	-0-	73450	73450	73450	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	0		75591	-0-	75591	75591	75591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

04	0		52481	-0-	52481	52481	52481	3			Y	-0-					-0-
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-

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-

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-

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

04	13050	X	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	7370	-0-	-3263	-0-	318	1	7052	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-					-0-
*07	8649	X	7352	-0-	-1297	-0-	354	1	6998	3	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7506	-0-	-988	-0-	356	1	7150	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	6356	-0-	-1684	-0-	317	1	6039	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*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	3540	-0-	-360	-0-	3517	2	23	9	Y	21	20	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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3366	2	22	9	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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
04	18210	X	15543	-0-	-2667	-0-	15543	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	17130	X	15051	-0-	-2079	-0-	15051	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	15570	X	14176	-0-	-1394	-0-	14176	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	23910	X	17061	-0-	-6849	-0-	17061	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	23730	X	16220	-0-	-7510	-0-	16220	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	14955	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	9060	X	7138	-0-	-1922	-0-	180	1	6958	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-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
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	252	1	8777	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3984	-0-	-636	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
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	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	756	2	N	-0-					37
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	12731	-0-	-109	-0-	3755	1	8976	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	63030	X	49539	-0-	-13491	-0-	49539	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-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-

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
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-			-0-
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-

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
04	26010	X	19680	-0-	-6330	-0-	19680	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	3			N	-0-					-0-
05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-
06	40980	X	31004	-0-	-9976	-0-	31004	3			N	-0-					-0-
07	40238	X	31724	-0-	-8514	-0-	31724	3			N	-0-					-0-
08	38223	X	29676	-0-	-8547	-0-	29676	3			N	-0-					-0-
09	34380	X	29188	-0-	-5192	-0-	29188	3			N	-0-					-0-

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
04	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	263 444	1 3	2271	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					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
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	2	N	-0-					23
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

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
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470 747	1 3	3900	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	174	1	4735	2	N	-0-					50
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	841	1	11400	2	N	-0-			-0-
							949	3							
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	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	12000	X	10618	-0-	-1382	-0-	10618	2			N	-0-			57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

04	23160	X	20026	-0-	-3134	-0-	1277	1	17169	2	N	-0-			-0-
							1580	3							
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	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	2	N	-0-			-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

04	11100	X	8933	-0-	-2167	-0-	197	1	8736	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1819	-0-	-1031	-0-	28	1	1791	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	8282	-0-	-4498	-0-	183	1	8099	2	N	-0-					-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	6364	-0-	-2816	-0-	432	1	5932	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	5475	2	72	9	Y	65	68	1			20
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

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3697	2	14	9	Y	13	16	1			15
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	10230	X	8738	-0-	-1492	-0-	8731	2	7	9	N	6	6	1			2
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

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
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	3169	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484	1	3673	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
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	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	59	1	3847	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									

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
04	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	822	1	6251	2	Y	-0-					-0-
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	6447	-0-	-1303	-0-	98	1	6349	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6269	-0-	-871	-0-	108	1	6161	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	46501	2			N	-0-					39
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	3			N	-0-					199
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4923	-0-	-27	-0-	4916	3	7	9	Y	6	3	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	5472	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4024	-0-	-566	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	600	1	4332	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	0	W	2650	-0-	2650	5169	159	1	2491	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7920	X	7281	-0-	-639	-0-	437	1	6844	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	226	1	3561	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2250	X	2019	-0-	-231	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14460	X	8376	-0-	-6084	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					80
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	2	4627	3	N	32					134
							35	9									

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
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1200	1	3707	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	3844	-0-	-1046	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	1139	1	3644	2	N	-0-					40
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

04	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	395	1	6203	2	N	-0-			-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

04	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	363	1	5694	2	N	-0-			-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

04	4650	X	3662	-0-	-988	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

04	15570	X	13722	-0-	-1848	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

04	5640	X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	598	1	4283	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	68	-0-	-1072	-0-	25	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	14807	-0-	-2623	-0-	14807	2			N	-0-					16
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	13215	-0-	-1155	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17161	3	12	9	N	11	15	1			7
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4297	-0-	-1823	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8340	X	7343	-0-	-997	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

04	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

04	11910	X	9669	-0-	-2241	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

04	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	7693	-0-	-5657	-0-	316	1	7377	2	N	-0-			-0-
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-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-			-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

04	7530	X	109	-0-	-7421	-0-	109	2			N	-0-			-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

04	10290	X	9455	-0-	-835	-0-	9455	2			N	-0-			-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

04	13080	X	12032	-0-	-1048	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

04	11490	X	9879	-0-	-1611	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

04	17160	X	13861	-0-	-3299	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

04	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	230	1	5385	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

04	14790	X	13672	-0-	-1118	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

04	11220	X	9864	-0-	-1356	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

04	13320	X	11758	-0-	-1562	-0-	482	1	11276	2	N	-0-					-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

04	11970	X	11008	-0-	-962	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11580	X	7951	-0-	-3629	-0-	326	1	7625	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5250	X	4710	-0-	-540	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	16230	X	14014	-0-	-2216	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	10689	-0-	-1311	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9253	-0-	-1397	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	15617	-0-	-2863	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	9521	-0-	-2749	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9277	-0-	-1313	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

04	21780	X	19185	-0-	-2595	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

04	9960	X	8787	-0-	-1173	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

04	14730	X	10604	-0-	-4126	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

04	17130	X	14892	-0-	-2238	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

04	17940	X	15829	-0-	-2111	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	624	1	14592	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	14156	-0-	-814	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	15081	-0-	-2199	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	13122	-0-	-1398	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4054	-0-	-1196	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	12665	-0-	-1675	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777																	
04	22140	X	19085	-0-	-3055	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
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-
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078																	
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-
SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244																	
04	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
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-
SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256																	
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
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-
WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938																	
04	16830	X	15311	-0-	-1519	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
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-
GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614																	
04	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
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-
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694																	
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	14620	-0-	-4760	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	21301	-0-	-3239	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 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
04	26670	X	20479	-0-	-6191	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37230	X	27036	-0-	-10194	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33720	X	22673	-0-	-11047	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	19440	X	15622	-0-	-3818	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	13847	-0-	-3793	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25560	X	20559	-0-	-5001	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

04	26160	X	21541	-0-	-4619	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

04	25650	X	19912	-0-	-5738	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

04	9420	X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

04	25260	X	21140	-0-	-4120	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	19327	-0-	-6803	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	27057	-0-	-5973	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	13345	-0-	-3395	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	9848	-0-	-4252	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14190	X	12052	-0-	-2138	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39810	X	31681	-0-	-8129	-0-	31681	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37260	X	29103	-0-	-8157	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

04	59370	X	46394	-0-	-12976	-0-	46394	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	17910	X	14765	-0-	-3145	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

04	53280	X	42589	-0-	-10691	-0-	42589	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

04	48600	X	37520	-0-	-11080	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
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-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	49410	X	33698	-0-	-15712	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

04	39300	X	30930	-0-	-8370	-0-	30930	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65220	X	48925	-0-	-16295	-0-	48925	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	19504	-0-	-5336	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49800	X	35708	-0-	-14092	-0-	35708	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61800	X	48998	-0-	-12802	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	52590	X	43664	-0-	-8926	-0-	43651	2	13	9	N	12					177
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	NO RPT	-0-	-43650	-0-					N	NO RPT					206

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67710	X	54292	-0-	-13418	-0-	630	1	53009	2	N	594	564	0			217
							653	9									
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									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

04	64140	X	43519	-0-	-20621	-0-	379	1	43140	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

04	30450	X	27215	-0-	-3235	-0-	27173	2	42	9	N	38					204
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

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

04	42586	X	42586	-0-	-0-	-0-	371	1	42215	2	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

04	76020	X	50310	-0-	-25710	-0-	50310	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103320	X	82615	-0-	-20705	-0-	185	1	81431	2	N	908	928	0			211
							999	9									
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									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118200	X	89473	-0-	-28727	-0-	630	1	88059	2	N	713	755	0			125
							784	9									
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									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159990	X	114132	-0-	-45858	-0-	255	1	112587	2	N	1173	1116	0			201
							1290	9									
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									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107280	X	85405	-0-	-21875	-0-	190	1	83985	2	N	1118	929	0			298
							1230	9									
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									

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
04	143130	X	104138	-0-	-38992	-0-	104123	2	15	9	N	14					186
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

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
04	3750	X	1242	-0-	-2508	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
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	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	14	1	3044	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5850	X	5183	-0-	-667	-0-	15	1	5168	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	10950	X	7749	-0-	-3201	-0-	15	1	7734	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	15	1	12654	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

04	10470	X	9349	-0-	-1121	-0-	14	1	9335	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

04	14100	X	11513	-0-	-2587	-0-	15	1	11498	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

04	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	14	1	8910	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	15	1	14577	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

04	9810	X	8241	-0-	-1569	-0-	15	1	8226	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

04	13260	X	10600	-0-	-2660	-0-	30	1	10570	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	10680	X	8144	-0-	-2536	-0-	14	1	8130	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

04	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	15	1	7148	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

04	12360	X	11332	-0-	-1028	-0-	14	1	11318	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

04	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	10	1	7944	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	14	1	8535	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	15	1	9103	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

04	15480	X	13102	-0-	-2378	-0-	15	1	13087	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	14370	X	13344	-0-	-1026	-0-	15	1	13329	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	12332	-0-	-3688	-0-	13	1	12319	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11127	-0-	-1113	-0-	15	1	11112	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	10203	-0-	-4617	-0-	15	1	10188	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	12	1	8976	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	15	1	9920	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	13327	-0-	-3413	-0-	24	1	13303	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	14220	X	11774	-0-	-2446	-0-	15	1	11759	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	17880	X	8602	-0-	-9278	-0-	14	1	8588	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15120	X	12909	-0-	-2211	-0-	15	1	12894	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15930	X	14783	-0-	-1147	-0-	10	1	14773	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	16530	X	14936	-0-	-1594	-0-	15	1	14921	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6960	X	4865	-0-	-2095	-0-	11	1	4854	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	20700	X	14796	-0-	-5904	-0-	10	1	14786	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15870	X	5907	-0-	-9963	-0-	7	1	5900	2	N	-0-			-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

04	16050	X	13850	-0-	-2200	-0-	15	1	13835	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

04	14550	X	12501	-0-	-2049	-0-	15	1	12486	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

04	14640	X	10587	-0-	-4053	-0-	13	1	10574	2	N	-0-			-0-
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-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

04	14370	X	12163	-0-	-2207	-0-	15	1	12148	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

04	14460	X	11349	-0-	-3111	-0-	14	1	11335	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

04	13050	X	10970	-0-	-2080	-0-	15	1	10955	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	16290	X	13659	-0-	-2631	-0-	15	1	13644	2	N	-0-			-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

04	11070	X	6387	-0-	-4683	-0-	8	1	6379	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	11400	X	9677	-0-	-1723	-0-	15	1	9662	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

04	19890	X	15808	-0-	-4082	-0-	14	1	15794	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

04	13890	X	7997	-0-	-5893	-0-	9	1	7988	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

04	12420	X	7935	-0-	-4485	-0-	10	1	7925	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

04	14820	X	11731	-0-	-3089	-0-	13	1	11718	2	N	-0-			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	12580	-0-	-2540	-0-	15	1	12565	2	N	-0-			-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	21311	-0-	-3859	-0-	15	1	21296	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49530	X	40374	-0-	-9156	-0-	15	1	40359	2	N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 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
04	35580	X	25846	-0-	-9734	-0-	15	1	25831	2	N	-0-			-0-
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-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	18471	-0-	-5829	-0-	15	1	18456	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10209	-0-	-1761	-0-	14	1	10195	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	20838	-0-	-2922	-0-	15	1	20823	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	23640	X	20347	-0-	-3293	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	15575	-0-	-2365	-0-	15	1	15560	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30570	X	12118	-0-	-18452	-0-	12	1	12106	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	15	1	22619	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38040	X	29863	-0-	-8177	-0-	14	1	29849	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	15475	-0-	-2435	-0-	14	1	15461	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	39090	X	27671	-0-	-11419	-0-	14	1	27657	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

04	19500	X	15370	-0-	-4130	-0-	15	1	15355	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

04	11220	X	9014	-0-	-2206	-0-	15	1	8999	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

04	15990	X	12759	-0-	-3231	-0-	14	1	12745	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

04	14280	X	12467	-0-	-1813	-0-	15	1	12452	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

04	13950	X	7542	-0-	-6408	-0-	14	1	7528	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

04	16170	X	14939	-0-	-1231	-0-	15	1	14924	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	22950	X	21369	-0-	-1581	-0-	15	1	21354	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	15810	X	12576	-0-	-3234	-0-	14	1	12562	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	70155	X	70155	-0-	-0-	-0-	15	1	70140	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	19380	X	14723	-0-	-4657	-0-	14	1	14709	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	36540	X	26421	-0-	-10119	-0-	13	1	26408	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	33960	X	27247	-0-	-6713	-0-	14	1	27233	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	58855	X	58855	-0-	-0-	-0-	15	1	58840	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	260280	X	185121	-0-	-75159	-0-	15	1	185106	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	42630	X	-0-	-0-	-42630	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	15	1	41238	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	0	W	247959	-0-	247959	1610688	405	1	247554	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	241500	X	195089	-0-	-46411	-0-	15	1	195074	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	247830	X	203052	-0-	-44778	-0-	14	1	203038	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	245621	X	245621	-0-	-0-	-0-	15	1	245606	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	284100	X	155506	-0-	-128594	-0-	65	1	155441	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	210300	X	157015	-0-	-53285	-0-	400	1	156615	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	275730	X	202073	-0-	-73657	-0-	15	1	202058	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	281430	X	194820	-0-	-86610	-0-	15	1	194805	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	295470	X	175144	-0-	-120326	-0-	405	1	174739	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1HB RRCID -> 278099 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	0		12131	-0-	12131	12131	3	1	12128	2	N	-0-					-0-
*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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

04	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	2033	2			N	-0-					27
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

04	11100	X	9032	-0-	-2068	-0-	9032	2			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

04	6180	X	4644	-0-	-1536	-0-	4644	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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
04	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	6599	2			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					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
04	8430	X	6656	-0-	-1774	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-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
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					41
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	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
04	15990	X	12084	-0-	-3906	-0-	12084	2			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					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
04	13590	X	11551	-0-	-2039	-0-	11551	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	1850	1	16701	2	N	-0-					28
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

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	17340 X	15264	-0-	-2076	-0-	624	1	14640	2	N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

04	21090 X	14913	-0-	-6177	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	435	-0-	-25	-0-	435	2			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	780	1	4325	2	N	-0-					8
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

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	19425	-0-	-2955	-0-	19425	2			N	-0-					5
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

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
04	15120	X	13121	-0-	-1999	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

04	9930	X	9497	-0-	-433	-0-	325	1	9172	2	N	-0-					-0-
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	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

04	12480	X	11231	-0-	-1249	-0-	384	1	10847	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-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
04	11430	X	10137	-0-	-1293	-0-	347	1	9790	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-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
04	9630	X	8621	-0-	-1009	-0-	295	1	8326	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-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
04	12120	X	10961	-0-	-1159	-0-	375	1	10586	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-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
04	9690	X	7895	-0-	-1795	-0-	270	1	7625	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-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
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	437	1	12320	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-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
04	20070	X	16613	-0-	-3457	-0-	569	1	16044	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B	DENY	818	-0-	818	124425	818	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	127472					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

04	6180	X	3524	-0-	-2656	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

04	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			N	-0-					92
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	202	1	4416	2	N	13					125
							14	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3812	3	N	-0-					125
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	231	1	4308	3	N	2					127
							2	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	275	1	4300	3	Y	11	9	1			129
							12	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	218	1	3543	3	Y	1	1	1			129
							1	9									
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	247	1	3386	3	Y	7	7	1			129
							8	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

04	12870	X	11991	-0-	-879	-0-	525	1	11457	2	N	8					195
							9	9									
05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	689	1	14181	3	N	26					221
							29	9									
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-					-0-
09	14430	X	8268	-0-	-6162	-0-	563	1	7705	3	Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	2	Y	-0-					37
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-					-0-
09	3900	X	3220	-0-	-680	-0-	219	1	3001	3	Y	-0-					-0-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	211	1	7796	2	N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	297	1	7530	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	180	1	4963	3	N	2					2
							2	9									
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	169	1	7685	3	Y	-0-					2
*08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	266	1	7273	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	274	1	7143	3	Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

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
04	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	417	1	15372	2	Y	-0-					167
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									

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

04	0	W	12955	-0-	12955	12955	336	1	12619	2	Y	-0-					117
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									

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

04	600	X	386	-0-	-214	-0-	30	1	356	2	N	-0-					85
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

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

04	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					2
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	142	1	528	3	Y	16					68
							18	9									
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-

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
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	275	1	1016	3	Y	7					17
							8	9									
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									

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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	729	3	Y	3					40
							3	9									
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									

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
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1273	3	6	9	N	5	1	8			132
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
04	2220	X	1831	-0-	-389	-0-	82	1	1743	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
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-

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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					19
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3941	-0-	-1309	-0-	540	1	3399	3	Y	2					3
							2	9									
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-

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	223	1	1914	3	Y	-0-					1
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	529	1	3328	3	Y	-0-					-0-
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									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1435	3			Y	-0-					14
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	1716	-0-	-84	-0-	1717	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135																	
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	345	1	2377	3	Y	5					33
							6	9									
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
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905																	
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	434	1	2016	3	Y	16	23	1			13
							18	9									
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
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810																	
04	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	350	1	727	3	Y	-0-					-0-
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
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000																	
04	150	X	2	-0-	-148	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
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
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108																	
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	171	1	3636	3	Y	-0-	6	1			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440																	
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	3	N	-0-					30
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
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784																	
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	126	1	2685	3	N	-0-					115
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
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823																	
04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	432	1	2969	3	Y	-0-					1
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
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755																	
04	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	458	1	5367	3	Y	2					8
							2	9									
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-
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197																	
04	4980	X	4396	-0-	-584	-0-	346	1	4050	3	N	-0-					-0-
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-
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380																	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	19290	X	16431	-0-	-2859	-0-	736	1	15695	3	N	-0-					84
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

04	14280	X	12623	-0-	-1657	-0-	566	1	12057	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

04	11400	X	10077	-0-	-1323	-0-	1051	1	9025	3	Y	1					13
							1	9									
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

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

04	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	252	1	702	2	N	-0-					27
							2947	3									
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									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

04	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	1000	1	11703	3	N	6	3	8			63
							7	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1352	1	15829	3	Y	-0-					30
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	170	1	1871	2	N	1	1	8			35
							1	9									
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

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
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	570	1	3432	2	N	78	180	1	3	8	124
							86	9									
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	570	1	3478	2	N	28	2	8			150
							31	9									
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	551	1	3101	2	N	34	5	8			179
							37	9									
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	589	1	3200	2	N	93	176	1	6	8	90
							102	9									
08	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	589	1	3117	2	N	42	8	8			124
							46	9									
09	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	551	1	2559	2	N	12	6	8			130
							13	9									

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
04	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4075	2	12	9	N	11	1	8			182
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

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
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	N	31					121
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1	26	7	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710																	
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	510	1	2141	2	N	-0-					8
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
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756																	
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-
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450																	
04	5130	X	3762	-0-	-1368	-0-	3728	2	34	9	Y	31	50	1			13
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-
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360																	
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	2	N	1	1	8			142
							1	9									
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									
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390																	
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					153
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
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	390 2		1	9	N	1	14	7	1	8	32
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

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
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	180 1		2253	2	N	1	1	8			176
							1 9										
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										

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	973	1	1827	2	N	29	1	8			115
							32	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

04	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	1187	1	2230	2	N	17					84
							19	9									
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	1118	1	1891	2	N	1					85
							1	9									
06	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	843	1	1500	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	3565	X	2032	-0-	-1533	-0-	722	1	1310	2	N	-0-					85
08	3565	X	1973	-0-	-1592	-0-	757	1	1216	2	N	-0-					85
09	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	914	1	1496	2	N	1	1	8			85
							1	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	885	1	3192	2	Y	-0-					31
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	833	1	3016	2	Y	3	1	8			33
							3	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	831	1	2993	2	Y	-0-					33
07	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	874	1	3082	2	Y	21	34	1	2	8	18
							23	9									
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	856	1	2937	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	4080	X	2381	-0-	-1699	-0-	516	1	1865	2	Y	-0-	18	1			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2624	-0-	-616	-0-	2624	2			N	-0-					187
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	840	1	3628	2	Y	-0-					174
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	31	7			22
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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					172
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	2838	2	Y	6	6	8			3
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	2951	2	Y	7	7	8			3
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	134 29	1 9	2513	2	Y	26	1	8			28
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	126 2	1 9	2406	2	Y	2	2	8			28
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	133 3	1 9	2622	2	Y	3	3	8			28
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	122 2	1 9	2271	2	Y	2	2	8			28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					33
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	856	1	3507	2	N	-0-					62
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

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	342	1	6882	2	N	-0-					65
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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1752	-0-	-1728	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7980	X	7418	-0-	-562	-0-	480	1	6938	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-	27	1			-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	87	1	4062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
04	3150	X	2367	-0-	-783	-0-	2361	2	6	9	N	5	12	7	5	8	35
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	273	1	6448	2	N	-0-					-0-
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-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1055	1	3353	2	N	-0-					52
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					-0-
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									

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	17	7			40
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

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	10341	-0-	-3099	-0-	26	1	10315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7396	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6840	-0-	-1158	-0-	427	1	6412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	6797	-0-	-1356	-0-	454	1	6343	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6922	-0-	-968	-0-	507	1	6414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	17610	X	12553	-0-	-5057	-0-	12552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	13692	-0-	-2298	-0-	174	1	13515	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	15407	X	13826	-0-	-1581	-0-	180	1	13646	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12702	-0-	-1878	-0-	174	1	12525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	15066	X	12017	-0-	-3049	-0-	180	1	11836	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14446	X	13548	-0-	-898	-0-	180	1	13368	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12223	-0-	-1457	-0-	174	1	12049	2	N	-0-					-0-

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
04	11580	X	8990	-0-	-2590	-0-	120	1	8870	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	120	1	8840	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8527	-0-	-3053	-0-	120	1	8406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	124	1	8033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9734	X	8463	-0-	-1271	-0-	124	1	8338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9000	X	8521	-0-	-479	-0-	120	1	8400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	22350	X	19007	-0-	-3343	-0-	19003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
04	34110	X	24774	-0-	-9336	-0-	64	1	24706	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
04	11760	X	10287	-0-	-1473	-0-	659	1	9514	2	N	104	193	1			90
							114	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
04	20250	X	14245	-0-	-6005	-0-	14244	2	1	9	Y	1	1	8			2
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
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
04	21090	X	20497	-0-	-593	-0-	20496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
04	22560	X	19980	-0-	-2580	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
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-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
04	19380	X	15758	-0-	-3622	-0-	15756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231																	
04	16770	X	14866	-0-	-1904	-0-	14864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
04	9750	X	9371	-0-	-379	-0-	9371	2			Y	-0-					-0-
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-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115																	
04	14310	X	13153	-0-	-1157	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11721	-0-	-849	-0-	11721	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	9135	-0-	-2565	-0-	9135	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	15276	-0-	-1404	-0-	15276	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180 33	1 111777 2 9	N	30	30	8			-0-
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186 14	1 107787 2 9	N	13	13	8			-0-
06	142260	X	96373	-0-	-45887	-0-	180 19	1 96174 2 9	N	17	17	8			-0-
07	132897	X	92774	-0-	-40123	-0-	168 8	1 92598 2 9	N	7	7	8			-0-
08	124527	X	90314	-0-	-34213	-0-	186 15	1 90113 2 9	N	14	14	8			-0-
09	111990	X	81580	-0-	-30410	-0-	180 14	1 81386 2 9	N	13	13	8			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	14574	-0-	-1206	-0-	14573	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6571	-0-	-1679	-0-	6571	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	66810	X	48351	-0-	-18459	-0-	11	1	48338	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	11047	-0-	-1973	-0-	11047	2			Y	-0-					2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68640	X	47389	-0-	-21251	-0-	71	1	47315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96240	X	72110	-0-	-24130	-0-	109	1	71997	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	13065	-0-	-2655	-0-	13063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148650	X	105830	-0-	-42820	-0-	90	1	105737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	9876	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104640	X	71341	-0-	-33299	-0-	71338	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					2
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	26106	-0-	-354	-0-	26105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124680	X	87783	-0-	-36897	-0-	87757	2	26	9	Y	24	22	8			2
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87780	X	61404	-0-	-26376	-0-	61392	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

04	25380	X	20891	-0-	-4489	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

04	87810	X	68890	-0-	-18920	-0-	180 13	1 9	68697	2	N	12	12	8			-0-
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186 3	1 9	66639	2	N	3	3	8			-0-
06	77460	X	61492	-0-	-15968	-0-	180 12	1 9	61300	2	N	11	11	8			-0-
07	76074	X	60885	-0-	-15189	-0-	186 6	1 9	60693	2	N	5	5	8			-0-
08	74710	X	56940	-0-	-17770	-0-	186 10	1 9	56744	2	N	9	9	8			-0-
09	68880	X	54942	-0-	-13938	-0-	180 11	1 9	54751	2	N	10	10	8			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

04	67770	X	66073	-0-	-1697	-0-	66047	2	26	9	N	24	24	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

04	101880	X	68082	-0-	-33798	-0-	68070	2	12	9	Y	11	8	8			3
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

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

04	19560	X	16457	-0-	-3103	-0-	16457	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65850	X	48199	-0-	-17651	-0-	124	1	48075	2	N	-0-					-0-
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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	10061	-0-	-2239	-0-	10060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
04	36990	X	31835	-0-	-5155	-0-	31833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
04	25230	X	17685	-0-	-7545	-0-	717	1	16968	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	75420	X	56043	-0-	-19377	-0-	74	1	55962	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	76110	X	57711	-0-	-18399	-0-	76	1 3	57632	2	Y	3	3	8			-0-
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1 4	56719	2	Y	4	4	8			-0-
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-

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
04	39150	X	32088	-0-	-7062	-0-	180	1	31908	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1 3	31929	2	N	3	3	8			-0-
06	36000	X	27574	-0-	-8426	-0-	177	1 1	27396	2	N	1	1	8			-0-
07	35743	X	31823	-0-	-3920	-0-	186	1 2	31635	2	N	2	2	8			-0-
08	34689	X	28582	-0-	-6107	-0-	186	1 2	28394	2	N	2	2	8			-0-
09	32100	X	26360	-0-	-5740	-0-	180	1 3	26177	2	N	3	3	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2290	-0-	-1100	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	1963	-0-	-2927	-0-	87	1 4	1872	2	N	4					60
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	366	1	5206	2	Y	50					110
							55	9									
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

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
04	3000	N	2426	-0-	-574	697	232	1	2194	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

04	3780 X	3091	-0-	-689	-0-	187 3	1 9	2901	2	Y	3	4	1	-0-
05	3658 X	3161	-0-	-497	-0-	199 1	1 9	2961	2	Y	1	1	1	-0-
06	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	217 4	1 9	2935	2	Y	4	3	1	1
07	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	209 3	1 9	2840	2	Y	3	3	1	1
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	178 2	1 9	2463	2	Y	2	3	1	-0-
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	194 2	1 9	2579	2	Y	2	1	1	1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2745	N	1871	-0-	-874	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

04	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	260	1	4035	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3894	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	6
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	8150	-0-	-2680	-0-	751	1	7397	2	Y	2	32	1			1
							2	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	10350	X	9118	-0-	-1232	-0-	810	1	8308	2	N	-0-					25
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

*04	3000	N	2074	-0-	-926	26	93	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*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-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	436	1	6815	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

*04	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	120	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	460	1	3776	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	190	1	4031	2	Y	-0-					-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	207	1	3223	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	203	1	3593	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	171	1	3213	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

04	10830	X	4753	-0-	-6077	-0-	288	1	4465	2	Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

04	6990	X	4552	-0-	-2438	-0-	276	1	4273	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

04	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	6031	-0-	-3809	-0-	365	1	5663	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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-

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
04	10590	X	9655	-0-	-935	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	9630	X	8200	-0-	-1430	-0-	8188	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

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
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1324	1	11575	2	N	-0-					-0-
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-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	13595	-0-	-2095	-0-	824	1	12771	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	8462	2			Y	-0-					31
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1088	1	9919	2	Y	-0-					-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	13973	-0-	-6547	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
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-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9249	-0-	-1221	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	9810	X	7661	-0-	-2149	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7807	-0-	-1763	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
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-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 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
04	4920	X	3195	-0-	-1725	-0-	328	1	2867	2	N	-0-			-0-
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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6924	-0-	-1236	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	6698	-0-	-1882	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	12660	X	10224	-0-	-2436	-0-	10224	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	11850	X	10342	-0-	-1508	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	12180	X	10416	-0-	-1764	-0-	10416	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	22830	X	17976	-0-	-4854	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
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-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

04	19200	X	14178	-0-	-5022	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
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-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

04	15240	X	12377	-0-	-2863	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					60
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	11550	X	11092	-0-	-458	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2040	N	691	-0-	-1349	-0-	691	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5940	X	4980	-0-	-960	-0-	619	1	4361	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	9120	X	8982	-0-	-138	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5730	X	4600	-0-	-1130	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
04	7590	X	6976	-0-	-614	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4950	X	4357	-0-	-593	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6390	X	5305	-0-	-1085	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6720	X	5865	-0-	-855	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9180	X	7873	-0-	-1307	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	12630	X	11265	-0-	-1365	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10020	X	8113	-0-	-1907	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
04	180	X	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

04	8280	X	6502	-0-	-1778	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

04	12960	X	9228	-0-	-3732	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

04	14910	X	12847	-0-	-2063	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

04	11010	X	9895	-0-	-1115	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

04	12750	X	11028	-0-	-1722	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

04	2850	X	757	-0-	-2093	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
04	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	21690	X	17431	-0-	-4259	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8910	X	1485	-0-	-7425	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	17850	X	14536	-0-	-3314	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	16080	X	13981	-0-	-2099	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	22680	X	18998	-0-	-3682	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11790	X	10539	-0-	-1251	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	11010	X	10908	-0-	-102	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7410	X	6576	-0-	-834	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	16770	X	13444	-0-	-3326	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8940	X	7423	-0-	-1517	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8820	X	7081	-0-	-1739	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	22800	X	18688	-0-	-4112	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	31470	X	24720	-0-	-6750	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	12990	X	10666	-0-	-2324	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2400	X	1733	-0-	-667	-0-	1733	2			N	-0-					166
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1980	2	18	9	N	16					68
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	2	N	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - PLUGGED 10/18/15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	45	1	307	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

04	3000	N	6836	-0-	3836	3836	882	1	5954	2	N	-0-					-0-
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	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

04	12180	X	10524	-0-	-1656	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

04	11040	X	9246	-0-	-1794	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

04	210	X	201	-0-	-9	-0-	169	3	32	5	N	-0-					1
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

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					26
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					31
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

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

04	5520	X	3393	-0-	-2127	-0-	3393	3			N	-0-					14
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

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	3900	X	3059	-0-	-841	-0-	3059	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	8070	X	6277	-0-	-1793	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

04	4410	X	2958	-0-	-1452	-0-	2958	3			N	-0-					6
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	3			N	-0-					50
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

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
04	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	4601	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	6186	-0-	-4254	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3			N	-0-					5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	6796	3			N	-0-					3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8300	-0-	-1150	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7830	X	6978	-0-	-852	-0-	6978	3			N	-0-					5
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

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
04	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					10
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

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
04	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	3			N	-0-					13
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

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
04	14250	X	12806	-0-	-1444	-0-	12806	3			N	-0-					4
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

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
04	15360	X	14634	-0-	-726	-0-	14634	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
04	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

04	13140	X	11558	-0-	-1582	-0-	11558	3			N	-0-					8
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

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

04	13230	X	11258	-0-	-1972	-0-	11258	3			N	-0-					10
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

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

04	21210	X	19255	-0-	-1955	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

04	16170	X	14455	-0-	-1715	-0-	14455	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

04	26280	X	23974	-0-	-2306	-0-	23974	3			N	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

04	13890	X	13178	-0-	-712	-0-	13178	3			N	-0-					23
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
04	11340	X	8270	-0-	-3070	-0-	8270	3			N	-0-					10
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

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
04	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	23820	3			N	-0-					8
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

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
04	17400	X	14208	-0-	-3192	-0-	14208	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10296	-0-	-1164	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	17094	-0-	-3456	-0-	17094	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 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
04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	13206	3			N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	23840	-0-	-1690	-0-	23840	3			N	-0-					3
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

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580	X	21028	-0-	-2552	-0-	21028	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	25470	X	23169	-0-	-2301	-0-	23169	3			N	-0-					12
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

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
04	36270	X	31457	-0-	-4813	-0-	31457	3			N	-0-					13
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9 4	1 9	279	2	Y	4	2	8			71
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1079	2	Y	17					88
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	Y	-0-	12	1			76
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1865	2	Y	9	1	8			84
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	1252	2	Y	20					104
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	1255	2	Y	7	1	8			110

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66 25	1 9	2036	2	Y	23	2	8			205
05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56 13	1 9	1635	2	Y	12	2	8			215
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-	93	1			122
07	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	51 22	1 9	1506	2	Y	20	2	8			140
08	2759	X	1580	-0-	-1179	-0-	52 26	1 9	1502	2	Y	24					164
09	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	49 13	1 9	1455	2	Y	12					176

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1281	-0-		-2439	-0-		40	1	1239	2	Y	2					22
									2	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

04	3750	X	1797	-0-		-1953	-0-		1797	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

04	6447	X	6447	-0-		-0-	-0-		109	1	6280	2	Y	53	2	1	3	8	48
									58	9									
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									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

04	23970	X	22169	-0-		-1801	-0-		1487	1	20678	2	Y	4	4	8			193
									4	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4687	-0-		-473	-0-	314	1	4371	2	Y	2	2	8			108
								2	9									
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									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6810	-0-		-240	-0-	456	1	6345	2	Y	8	3	8			64
								9	9									
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									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-	113	1	5000	2	Y	-0-					-0-
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5400	-0-		-540	-0-	5349	2	51	9	Y	46	68	1	5	8	15
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	92	1	5325	2	Y	24	1	1	1	8	22
							26	9									
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									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6074	-0-	-946	-0-	407	1	5664	2	Y	3	3	8			137
							3	9									
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	147	1	6528	2	Y	103	106	1	7	8	39
							113	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4666	2	3	9	N	3	3	8			56
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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
04	5160	X	4588	-0-		-572	-0-	308	1	4278	2	Y	2	2	8			109
								2	9									
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									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

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
04	6690	X	5342	-0-		-1348	-0-	117	1	5197	2	Y	25	42	1	2	8	11
								28	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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
04	7530	X	6462	-0-		-1068	-0-	142	1	6274	2	Y	42	70	1	4	8	24
								46	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
04	4740	X	4520	-0-		-220	-0-	4488	2	32	9	N	29	4	8			122
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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
04	5850	X	4376	-0-		-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4919	-0-	-811	-0-	4919	2	N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

04	7140	X	5227	-0-	-1913	-0-	5227	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

04	5940	X	3712	-0-	-2228	-0-	3614	2	98 9	Y	89	83 1	1 8		71
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

04	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	29711	2	408 9	Y	371	346 1	3 8		138
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

04	5940	X	2894	-0-	-3046	-0-	2807	2	87 9	Y	79	75 1			29
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

04	11190	X	8929	-0-	-2261	-0-	8867	2	62 9	Y	56	69 1			12
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	6390	X	4777	-0-	-1613	-0-	4687	2	90 9	Y	82	139 1	18 8		34
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21450	X	17954	-0-	-3496	-0-	17794	2	160	9	Y	145	147	1			30
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

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
04	14010	X	13436	-0-	-574	-0-	13324	2	112	9	Y	102	201	1			105
05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16414	2	81	9	Y	74	48	1			131
06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16459	2	80	9	Y	73	65	1			139
07	15314	X	14290	-0-	-1024	-0-	14232	2	58	9	Y	53	61	1			131
08	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14169	2	91	9	Y	83	54	1			160
*09	9660	X	7451	-0-	-2209	-0-	7418	2	33	9	Y	30	43	1			147

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
04	14850	X	12788	-0-	-2062	-0-	12683	2	105	9	Y	95	95	1			20
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

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
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16853	2	372	9	Y	338	294	1	2	8	340
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15309	2	197	9	Y	179	155	1			364
06	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	16928	2	216	9	Y	196	181	1			379
07	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	19845	2	213	9	Y	194	167	1			406
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17616	2	298	9	Y	271	167	1			510
*09	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15715	2	186	9	Y	169	135	1			544

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
04	16320	X	16059	-0-	-261	-0-	16059	2			Y	-0-	277	1			4
05	16864	X	14147	-0-	-2717	-0-	14147	2			Y	-0-	2	1			2
06	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	14866	2			Y	-0-	1	1			1
07	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	16390	2			Y	-0-					1
08	15190	X	13572	-0-	-1618	-0-	13572	2			Y	-0-					1
09	14700	X	11125	-0-	-3575	-0-	11125	2			Y	-0-					1

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
04	15930	X	7597	-0-	-8333	-0-	7587	2	10	9	Y	9	107	1			12
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17842	2	14	9	Y	13	5	1			20
06	15930	X	9290	-0-	-6640	-0-	9282	2	8	9	Y	7	10	1			17
07	15562	X	10571	-0-	-4991	-0-	10564	2	7	9	Y	6	7	1			16
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14535	2	15	9	Y	14	6	1			24
*09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12822	2	10	9	Y	9	6	1			27

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
04	11910	X	9038	-0-	-2872	-0-	8948	2	90	9	Y	82	71	1			98
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

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
04	19110	X	14252	-0-	-4858	-0-	14116	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	79
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-

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
04	9420	X	8681	-0-	-739	-0-	422	1	8259	3	N	-0-					125
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-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	11280	X	9282	-0-	-1998	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	11130	X	10758	-0-	-372	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7500	X	3593	-0-	-3907	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	16682	-0-	-3088	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	13318	-0-	-1622	-0-	13318	2			Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	4391	2			N	-0-					108
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	12913	-0-	-617	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	12690	X	11883	-0-	-807	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		14086	-0-	14086	41939	14	1	14072	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-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
04	9000	X	1804	-0-	-7196	-0-	80	1	1724	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	14	1	7651	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15420	X	13939	-0-	-1481	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	12	1	11661	2	N	-0-					3
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

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
04	10710	X	9253	-0-	-1457	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	474	1	10297	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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									

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
04	9780	X	9233	-0-	-547	-0-	9	1	9224	2	N	-0-					5
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

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
04	11100	X	9798	-0-	-1302	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	19200	X	13025	-0-	-6175	-0-	13	1	13012	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	19320	X	18073	-0-	-1247	-0-	32	1	18041	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	21	1	11813	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	13050	X	12425	-0-	-625	-0-	22	1	12403	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	23490	X	22420	-0-	-1070	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9630	X	7962	-0-	-1668	-0-	8	1	7954	2	N	-0-			-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

04	203181	X	203181	-0-	-0-	-0-	203	1	202978	2	N	-0-			-0-
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

04	11460	X	9323	-0-	-2137	-0-	9323	2			Y	-0-	1	1	-0-
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-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

04	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	9	1	8985	2	N	-0-			-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17442	2			N	-0-			-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

04	13260	X	12156	-0-	-1104	-0-	22	1	12134	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	316260	X	279775	-0-	-36485	-0-	279775	2			N	-0-			-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

04	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	14	1	7771	2	N	-0-			-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	13	1	12972	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

04	14520	X	12953	-0-	-1567	-0-	12953	2			N	-0-			-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

04	13590	X	11804	-0-	-1786	-0-	11804	2			N	-0-			-0-
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-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	14430	X	13037	-0-	-1393	-0-	13	1	13024	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	20760	X	19311	-0-	-1449	-0-	19	1	19292	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	12150	X	10517	-0-	-1633	-0-	11	1	10506	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	14	1	8119	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	10470	X	8606	-0-	-1864	-0-	9	1	8597	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	11100	X	10331	-0-	-769	-0-	18	1	10313	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	97473	X	97473	-0-	-0-	-0-	97473	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6960	X	4679	-0-	-2281	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
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-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

04	85410	X	71381	-0-	-14029	-0-	71381	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

04	23370	X	20927	-0-	-2443	-0-	20927	2			N	-0-			-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

04	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	2			N	-0-			-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

04	98730	X	69965	-0-	-28765	-0-	69965	2			N	-0-			-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	10	1	9976	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	8190	X	7298	-0-	-892	-0-	7	1	7291	2	N	-0-					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

04	12810	X	12630	-0-	-180	-0-	13	1	12617	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

04	14940	X	13967	-0-	-973	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	11130	X	9507	-0-	-1623	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
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-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

04	22530	X	19607	-0-	-2923	-0-	20	1	19587	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	21	1	11898	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14820	X	8988	-0-	-5832	-0-	16	1	8972	2	N	-0-			-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

04	12060	X	10157	-0-	-1903	-0-	10	1	10147	2	N	-0-			-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

04	22620	X	21085	-0-	-1535	-0-	21	1	21064	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

04	211219	X	211219	-0-	-0-	-0-	376	1	210843	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

04	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	23	1	12804	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

04	10830	X	8688	-0-	-2142	-0-	9	1	8679	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

04	134640	X	107006	-0-	-27634	-0-	107006	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	16140	X	13718	-0-	-2422	-0-	14	1	13704	2	N	-0-			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	124230	X	92055	-0-	-32175	-0-	92055	2			N	-0-			-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		55328	-0-	55328	170303	55328	2			N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34800	X	29343	-0-	-5457	-0-	29	1	29314	2	N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50130	X	42351	-0-	-7779	-0-	42351	2			N	-0-			-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	21060	X	18436	-0-	-2624	-0-	18	1	18418	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	14010	X	11436	-0-	-2574	-0-	11	1	11425	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	75780	X	51879	-0-	-23901	-0-	51879	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12	1	12094	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	12	1	12294	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12600	X	11616	-0-	-984	-0-	12	1	11604	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12059	-0-	-899	-0-	12	1	12046	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11935	X	11817	-0-	-118	-0-	12	1	11805	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11063	-0-	-487	-0-	11	1	11052	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

04	4800	X	3938	-0-	-862	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	28800	X	24398	-0-	-4402	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290	X	30815	-0-	-12475	-0-	30815	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	4203	-0-	-2217	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 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
04	15630	X	14887	-0-	-743	-0-	15	1	14872	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	12249	-0-	-2241	-0-	12	1	12237	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10086	-0-	-1164	-0-	10	1	10076	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	27360	X	22408	-0-	-4952	-0-	40	1	22368	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	22830	X	21934	-0-	-896	-0-	39	1	21895	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	12180	X	11118	-0-	-1062	-0-	20	1	11098	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	15960	X	15406	-0-	-554	-0-	27	1	15379	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	16380	X	14326	-0-	-2054	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	20790	X	16254	-0-	-4536	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	19950	X	18309	-0-	-1641	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	49050	X	42509	-0-	-6541	-0-	42	1	42467	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	31110	X	30863	-0-	-247	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	42780	X	30838	-0-	-11942	-0-	31	1	30807	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	17700	X	14584	-0-	-3116	-0-	15	1	14569	2	N	-0-					-0-
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	18957	-0-	-4383	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
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-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	12508	-0-	-2732	-0-	12	1	12496	2	N	-0-					-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27120	X	24456	-0-	-2664	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
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-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39150	X	29678	-0-	-9472	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050	X	22011	-0-	-3039	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26820	X	24216	-0-	-2604	-0-	43	1	24173	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	19380	X	14570	-0-	-4810	-0-	26	1	14544	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	21210	X	19712	-0-	-1498	-0-	20	1	19692	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	8460	X	7341	-0-	-1119	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	21390	X	18839	-0-	-2551	-0-	19	1	18820	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15780	X	14612	-0-	-1168	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	50670	X	40896	-0-	-9774	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	46920	X	40588	-0-	-6332	-0-	40588	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9420	X	8258	-0-	-1162	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

04	10950	X	7359	-0-	-3591	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	43560	X	37078	-0-	-6482	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	12210	X	9626	-0-	-2584	-0-	10	1	9616	2	N	-0-					-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	71160	X	60475	-0-	-10685	-0-	60475	2			N	-0-					-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

04	17640	X	16974	-0-	-666	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

04	35220	X	29725	-0-	-5495	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	42660	X	37153	-0-	-5507	-0-	37153	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42450	X	34232	-0-	-8218	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28110	X	24548	-0-	-3562	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	36660	X	32468	-0-	-4192	-0-	32	1	32436	2	N	-0-					-0-
05	37882	X	33317	-0-	-4565	-0-	33	1	33276	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	35670	X	30521	-0-	-5149	-0-	30	1	30487	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	36456	X	29418	-0-	-7038	-0-	29	1	29388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	39720	X	34122	-0-	-5598	-0-	34122	2			Y	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	36120	X	29713	-0-	-6407	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	16230	X	14677	-0-	-1553	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	64980	X	53281	-0-	-11699	-0-	53	1	53228	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	81082	X	81082	-0-	-0-	-0-	145	1	80937	2	N	-0-			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	63420	X	57873	-0-	-5547	-0-	57873	2			N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	80310	X	61564	-0-	-18746	-0-	61564	2			N	-0-			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	48780	X	40658	-0-	-8122	-0-	40	1	40618	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
04	69750	X	61309	-0-	-8441	-0-	61	1	61248	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	17370	X	16057	-0-	-1313	-0-	16	1	16041	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	23820	X	21090	-0-	-2730	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	50190	X	49496	-0-	-694	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

04	37410 X	31817	-0-	-5593	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

04	23760 X	19843	-0-	-3917	-0-	20	1	19823	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

04	59820 X	46794	-0-	-13026	-0-	46	1	46748	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	50910	X	44295	-0-	-6615	-0-	44	1	44251	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45720	X	38311	-0-	-7409	-0-	38	1	38273	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32430	X	23761	-0-	-8669	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114480	X	113094	-0-	-1386	-0-	201	1	112893	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	134790	X	107907	-0-	-26883	-0-	108	1	107799	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

04	77340	X	67286	-0-	-10054	-0-	67	1	67219	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

04	47010	X	40958	-0-	-6052	-0-	41	1	40917	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

04	136890	X	-0-	-0-	-136890	-0-					N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

04	68400	X	65947	-0-	-2453	-0-	66	1	65881	2	Y	-0-					19
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

04	43470	X	37792	-0-	-5678	-0-	38	1	37754	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	43800	X	37426	-0-	-6374	-0-	37426	2			N	-0-			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

04	43320	X	33424	-0-	-9896	-0-	33424	2			N	-0-			-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

04	61590	X	44644	-0-	-16946	-0-	44644	2			N	-0-			-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

04	213360	X	164290	-0-	-49070	-0-	164290	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	67770	X	57229	-0-	-10541	-0-	57229	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	95520	X	86285	-0-	-9235	-0-	86	1	86199	2	N	-0-					-0-
05	98704	X	86277	-0-	-12427	-0-	86	1	86190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	94560	X	79883	-0-	-14677	-0-	80	1	79803	2	N	-0-					-0-
07	94705	X	80530	-0-	-14175	-0-	80	1	80448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	84816	X	80692	-0-	-4124	-0-	81	1	80611	2	N	-0-					-0-
09	82080	X	75979	-0-	-6101	-0-	76	1	75903	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	97320	X	86116	-0-	-11204	-0-	86	1	86030	2	N	-0-					-0-
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	1	78475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	84289	X	74142	-0-	-10147	-0-	74	1	74068	2	N	-0-					-0-
09	81570	X	70318	-0-	-11252	-0-	70	1	70248	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	279780	X	207730	-0-	-72050	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	T. A.		178699	-0-	178699	517413	178699	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	62040	X	35281	-0-	-26759	-0-	35	1	35246	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

04	125610	X	104737	-0-	-20873	-0-	104	1	104633	2	N	-0-			-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	309960	X	240343	-0-	-69617	-0-	240343	2			N	-0-			-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

04	269965	X	269965	-0-	-0-	-0-	269965	2			N	-0-			-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

04	301176	X	301176	-0-	-0-	-0-	301176	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	298260	X	247333	-0-	-50927	-0-	247333	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

04	104040	X	79808	-0-	-24232	-0-	80	1	79728	2	N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

04	125670	X	95216	-0-	-30454	-0-	95216	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

04	545250	X	479109	-0-	-66141	-0-	474	1	478635	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

04	103590	X	84069	-0-	-19521	-0-	84	1	83985	2	N	-0-					-0-
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

04	337950	X	312138	-0-	-25812	-0-	312138	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	120270	X	111592	-0-	-8678	-0-	111	1	111481	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	136110	X	100147	-0-	-35963	-0-	100	1	100047	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	139470	X	112991	-0-	-26479	-0-	112991	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	364560	X	2952	-0-	-361608	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	264420	X	164186	-0-	-100234	-0-	292	1	163894	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	135660	X	74286	-0-	-61374	-0-	74	1	74212	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136500	X	97582	-0-	-38918	-0-	97	1	97485	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326494	X	326494	-0-	-0-	-0-	581	1	325913	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281910	X	243010	-0-	-38900	-0-	243010	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111690	X	74144	-0-	-37546	-0-	74144	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		116692	-0-	116692	116692	117	1	116575	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
04	284250	X	223371	-0-	-60879	-0-	397	1	222974	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	273480	X	2082	-0-	-271398	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		95551	-0-	95551	95551	95	1	95456	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	3	Y	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	450	1	1371	2	N	-0-	1	7			85
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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2571	-0-		-9	-0-	78	1	2474	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	40	1	1276	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1217	-0-		-13	-0-	38	1	1177	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
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									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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									

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
09	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

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	24	1	76	2	N	-0-					9
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

04	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	205	1	4752	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	212	1	2877	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					85
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

04	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	6567	3	57	9	N	52	1	8			146
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

04	1230	X	851	-0-	-379	-0-	850	3	1	9	N	1	1	8			43
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					
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

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	577	1	1150	2	Y	-0-					179
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	517	1	904	2	Y	-0-					179
06	1380	N	842	-0-	-538	-0-	277	1	543	2	Y	20	149	1			50
							22	9									
07	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	434	1	925	2	Y	78					128
							86	9									
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	359	1	665	2	Y	20					148
							22	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	437	1	984	2	Y	22					170
							24	9									

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

04	600	N	539	-0-	-61	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	34	29	1			10
							37	9									
06	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	42	1	1275	3	Y	24	30	1			4
							26	9									
07	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2665	41	1	1249	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
08	2400	N	1108	-0-	-1292	1373	35	1	1043	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
*09	2668	N	1295	-0-	-1373	-0-	44	1	1227	3	Y	22	21	1			5
							24	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	32	1	1008	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	622	3	Y	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

04	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	2327	2			N	-0-					29
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	34	35	1			3
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1625	3	85	9	N	77	58	1			321
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

04	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	92	1	5011	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

04	3000	N	1580	-0-	-1420	37884	46	1	1513	3	N	19	19	1			3
							21	9									
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3120	X	2771	-0-	-349	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4950	X	3440	-0-	-1510	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4633	2	13	9	N	12					225
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					78

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	6	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-		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-

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
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3210	X	180	-0-	-3030	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

04	1980	N	1381	-0-	-599	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5060	3	30	9	Y	27	18	1			9
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	337	1	532	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	70	70	0			3
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	77	77	0			3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	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.		7304	-0-	7304	7304	709	1	6508	3	Y	79	1	0	75	1	3
							87	9									
*05	T. A.		2578	-0-	2578	9882	142	1	2349	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*06	T. A.		2659	-0-	2659	12541	163	1	2417	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
*07	T. A.		7922	-0-	7922	20463	334	1	7502	3	Y	78	78	1			8
							86	9									
*08	T. A.		7381	-0-	7381	27844	278	1	7024	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
09	T. A.		7371	-0-	7371	35215	300	1	6998	3	Y	66	66	1			8
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	147	1	3376	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	149	1	3558	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	164	1	3947	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	154	1	3584	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1137	1	4161	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98	1	2257	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*02	3164	X	2761	-0-	-403	-0-	111	1	2631	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	114	1	2739	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	115	1	2677	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	940	1	2642	3	Y	12	12	1			2
							13	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
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	729	1	3464	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	3528	X	3368	-0-	-160	-0-	379	1	2949	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	707	1	3517	3	Y	37	36	0			5
							41	9									
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
*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									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

*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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	411	1	9388	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
*02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	307	1	7313	3	Y	137	137	0			16
							151	9									
*03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	372	1	8930	3	Y	141	139	0			18
							155	9									
*04	8940	X	8329	-0-	-611	-0-	338	1	7863	3	Y	116	115	0			19
							128	9									
*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	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	353	1	8315	3	Y	94	94	1			18
							103	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*01	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*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.		6250	-0-	6250	25525	253	1	5947	3	Y	45	45	1			9
							50	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	135	-0-	-733	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	3	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	96	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	90	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	46	40	0			6
							51	9									
*04	2190	N	1630	-0-	-560	-0-	65	1	1523	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
*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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	90	1	2121	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	374	1	973	3	Y	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	331	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	392	1	915	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	369	1	758	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	3	N	108	5	0	103	1	4
							119	9									
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

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
*10	3100	N	3141	-0-	41	135	326	1	2815	3	Y	-0-					-0-
*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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	316	1	2873	3	Y	-0-					-0-
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	334	1	2868	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
*10	868	N	277	-0-	-591	-0-	143	1	99	3	Y	32	16	1			19
							35	9									
*11	750	N	504	-0-	-246	-0-	221	1	283	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	355	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	97	-0-	-379	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	237	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	327	1	1923	3	Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		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

04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	237	1	4749	3	N	-0-					-0-
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	63	1	1980	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	55	1	1790	3	Y	78	76	1			14
							86	9									
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									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1549	3	92	9	Y	84	100	1			24
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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	43	1	1367	3	Y	86	84	1			15
							95	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	58	1	1870	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
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									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3682	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37	1	1103	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		950	-0-	950	2099	30	1	909	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	2300	N	1232	-0-	-1068	1031	40	1	1163	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*09	2149	N	1118	-0-	-1031	-0-	38	1	1066	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	159	1	5085	3	Y	76	75	1			14
							84	9									
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	109	1	3478	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	102	1	2890	3	N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	1977	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

04	1290	X	1284	-0-	-6	-0-	37	1	1167	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	40	1	1179	3	Y	80	70	1			23
							88	9									
06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	40	1	1194	3	Y	54	69	1			8
							59	9									
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2353	32	1	952	3	Y	69	60	1			17
							76	9									
08	4903	X	2550	-0-	-2353	-0-	83	1	2392	3	Y	68	75	1			10
							75	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	122	1	3459	3	Y	98	84	1			24
							108	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	3990	X	3820	-0-	-170	-0-	44	1	3776	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

04	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	59	1	3223	3	N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	79 66	1 9	2504	3	Y	60	58	1			11
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79 72	1 9	2372	3	Y	65	57	1			19
06	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	84 48	1 9	2557	3	Y	44	56	1			7
07	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5323	81 70	1 9	2483	3	Y	64	55	1			16
08	2800	N	2594	-0-	-206	5117	83 95	1 9	2416	3	Y	86	89	1			13
*09	3000	N	2372	-0-	-628	4489	79 79	1 9	2214	3	Y	72	67	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1			1
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									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	113	1	3020	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
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-

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
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	90	1	2889	3	Y	102	100	1			18
							112	9									
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									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1213	-0-	-407	-0-	36	1	1143	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	87	1	2622	3	N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	41 25	1 9	1291	3	Y	23	22	1			4
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	82	1	2475	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
05	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	92	1	2573	3	Y	45	40	1			13
							50	9									
06	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	89	1	2535	3	Y	29	38	1			4
							32	9									
07	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5330	89	1	2543	3	Y	38	33	1			9
							42	9									
08	2700	N	2660	-0-	-40	5290	92	1	2539	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*09	3000	N	2517	-0-	-483	4807	89	1	2407	3	Y	19	18	1			5
							21	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	3	Y	-0-					-0-
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									

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	70	1	2231	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	3	Y	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10					53
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	243	1	1359	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2019	2	30	9	Y	27	50	1	11	8	17
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

04	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	375	1	1252	3	Y	25	25	1			-0-
							160	5	28	9							
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	301	1	973	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	90	1	6716	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360	1	4212	2	Y	129	125	1			85
							142	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372	1	3987	2	Y	104	131	1			58
							114	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349	1	3594	2	Y	82	65	1			75
							90	9									
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	Y	87	125	1			37
							96	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	372	1	3423	2	Y	104	65	1			76
							114	9									
09	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	360	1	3058	2	Y	98	123	1			51
							108	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344	1	6851	2	Y	146	172	1			31
							161	9									
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350	1	6570	2	Y	134	122	1			43
							147	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343	1	6915	2	Y	96	96	1			43
							106	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	355	1	7340	2	Y	121	122	1			42
							133	9									
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	353	1	6837	2	Y	123	117	1			48
							135	9									
*09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	342	1	6931	2	Y	121	121	1			48
							133	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	360	1	1190	2	Y	29	33	1			20
							270	3	32	9							
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363	1	1200	2	Y	24	26	1			18
							287	3	26	9							
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342	1	1314	2	Y	23	26	1			15
							270	3	25	9							
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1591	2	Y	22	26	1			11
							409	3	24	9							
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	367	1	1618	2	Y	22	15	1			18
							325	3	24	9							
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	360	1	1391	2	Y	26	27	1			17
							280	3	29	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	348	1	2298	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
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									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
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									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3220	3	178	9	Y	162	166	1			69
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2981	3	9	9	Y	8	18	1			5
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

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
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	720	1	11591	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	10	1	7458	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	177	1	4155	2	Y	48	61	1			57
							53	9									
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									

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
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	2	1			3
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	348	1	8202	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6990	X	5900	-0-	-1090	-0-	360	1	5363	2	Y	161	213	1			93
							177	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	360	1	1457	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	372	1	1568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	12	1	1954	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	3	6	9	Y	5	5	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	240	1	1196	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	168	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	318	-0-	-732	-0-	104	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	676	-0-	-409	-0-	184	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	680	3	Y	-0-					-0-
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	240	1	1315	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	680	1	6142	2	Y	36	41	1			25
							1395	3	40	9							
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	700	1	5919	2	Y	31	33	1			23
							1416	3	34	9							
06	6690	X	5637	-0-	-1053	-0-	581	1	4171	2	Y	25	31	1			17
							857	3	28	9							
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	688	1	6705	2	Y	27	30	1			14
							1723	3	30	9							
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	715	1	7121	2	Y	27	19	1			22
							1432	3	30	9							
*09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	720	1	7246	2	Y	32	33	1			21
							1459	3	35	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	333	1	4181	3	Y	73	82	1			99
							80	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3132	-0-	132	132	2489	2	565	3	Y	71	82	1			50
							78	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	354	1	2337	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
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	1941	-0-	-399	-0-	311	1	1568	2	Y	56	55	1			2
							62	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	Y	26	25	1			8
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

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3131	2	102	9	Y	93	90	1			62
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8991	3	32	9	N	29	34	1			10
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	300	1	3503	2	N	-0-					50
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	300	1	2070	2	N	8	167	1			28
							9	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

04	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	360	1	1889	2	N	22	169	1			68
							24	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2167	2	56	9	Y	51					267
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	560	1	4011	2	N	42					132
							46	9									
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									

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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	560	1	3419	2	N	73	180	1			28
							80	9									
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									

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
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	403	1	2324	2	N	-0-					17
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									

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
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2976	3	2	9	N	2					180
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1298	3	78	9	N	71	161	1			29
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

04	3124	X	3028	-0-	-96	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	3363	3	1	9	N	1					133
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					141
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					192
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

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
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1734	3	129	9	N	117					200
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

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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3600	X	3091	-0-	-509	-0-	2999	3	92	9	N	84	171	1			106
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

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
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3979	3	35	9	N	32					170
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

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
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2271	3	20	9	Y	18					74
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

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
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	162	1	3614	2	N	146					160
							161	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	485	2	15	9	N	14					17
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

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
04	2850	X	211	-0-	-2639	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1867	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
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									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2130	N	1771	-0-	-359	-0-	119	1	1652	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	514	1	7129	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
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									

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
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	440	1	2447	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	448	1	2491	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	6240	X	5425	-0-	-815	-0-	360	1	4995	2	Y	64	78	1			2
							70	9									
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									

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
04	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	266	1	3691	2	Y	34	42	1			1
							37	9									
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									

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
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	138	1	1914	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	228	1	3161	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
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									

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
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	318	1	4413	2	N	2146	2334	1			71
							2361	9									
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									

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
04	6660	X	5571	-0-	-1089	-0-	368	1	5108	2	Y	86	104	1			3
							95	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	404 73	1 9	5600	2	Y	66	75	1			2
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173 67	1 9	4727	3	Y	61	56	1			7
06	7950	X	4983	-0-	-2967	-0-	271 63	1 9	4649	3	Y	57	61	1			3
07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296 61	1 9	4077	3	Y	55	51	1			7
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	460 67	1 9	6836	3	Y	61	59	1			9
*09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	499 67	1 9	7321	3	Y	61	64	1			6

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	197	1	3573	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	459	1	3797	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	148	1	2051	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	481	1	2685	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	361	1	1075	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	443	1	2467	2	Y	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					17
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

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	199	1	2754	2	Y	58	70	1			2
							64	9									
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									

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
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	205	1	2835	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	537	1	4974	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	7650	X	4344	-0-	-3306	-0-	219	1	3972	2	Y	139	138	1			12
							153	9									
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									

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
04	3000	N	3397	-0-	397	861	176	1	3179	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
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									

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
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	340	1	4089	2	Y	1086	1158	1			130
							1195	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4552	-0-	-1778	-0-	231	1	4179	2	Y	129	129	1			11
							142	9									
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									

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
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	667	1	6901	2	Y	120	120	1			10
							132	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	7170	X	6689	-0-	-481	-0-	469	1	6194	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	188	1	3407	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
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									

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
04	4320	X	2895	-0-	-1425	-0-	324	1	2524	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
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									

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
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	190	1	2633	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	149	1	2072	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
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									

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
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	7110	X	5067	-0-	-2043	-0-	340	1	4716	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	202	1	2804	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

04	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	225	1	3115	2	Y	33	40	1			1
							36	9									
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									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	201	1	2782	2	Y	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	7			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	717	2	N	9					191
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	685	2	N	5					196
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 4	1 9	426	2	N	4					45
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	27 8	1 9	684	2	N	7					52

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	420	1	2169	2	N	36					51
							40	9									
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	434	1	2179	2	N	139					190
							153	9									
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	392	1	2000	2	N	24	162	1			52
							26	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	434	1	2100	2	N	13					65
							14	9									
08	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	434	1	2081	2	N	15					80
							17	9									
09	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	420	1	1904	2	N	25					105
							28	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	-0-					35
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	563	1	1389	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	703	1	1935	2	Y	8	32	1			11
							9	9									
07	DLQ G-10		2813	-0-	2813	5460	651	1	2162	2	Y	-0-					11
08	1900	N	3088	-0-	1188	6648	726	1	2362	2	Y	-0-					11
*09	3000	N	2719	-0-	-281	6367	613	1	2106	2	Y	-0-					11

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	560	1	1941	2	Y	51	181	1			82
							56	9									
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									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	420	1	1722	2	N	182	182	1			239
							200	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	N	73	1	8			166
							80	9									
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

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	270	1	6948	2	N	60	189	1	2	8	85
							66	9									
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									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38					38
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	797	-0-	-703	-0-	786	2	11	9	Y	10					50
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1543	2	45	9	N	41					74
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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 6			WELL #: 12		RRCID -> 166492	COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750 - 5918							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 22			WELL #: 10		RRCID -> 245274	COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6137 - 6207							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CJV SWD			WELL #: 4		RRCID -> 266433	COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6040 - 6102							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1		RRCID -> 029770	COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5732 - 6018							
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*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	3782	-0-	782	1579	110	1	3672	3	Y	-0-					-0-
BURNETT BROS. /UNIT 2/			WELL #: 2 T		RRCID -> 029771	COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5724 - 5758							
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	736	1	2848	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*12	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	474	1	4046	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	488	1	3858	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	328	1	3717	3	Y	62	63	1			7
							68	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
*01	1860	N	920	-0-	-940	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*10	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	7283	3	33	9	Y	30					232
*11	7800	X	6386	-0-	-1414	-0-	6321	3	65	9	Y	59	189	1			102
*12	7347	X	6318	-0-	-1029	-0-	6250	3	68	9	Y	62					164
*01	7347	X	4038	-0-	-3309	-0-	3960	3	78	9	Y	71					235
*02	6636	X	3072	-0-	-3564	-0-	3072	3			Y	-0-	10	5			225
*03	7316	X	4059	-0-	-3257	-0-	4029	3	30	9	Y	27					252
*04	6390	X	430	-0-	-5960	-0-	430	3			Y	-0-	186	1	14	5	52
*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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	409	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	413	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	394	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*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	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	457	1	2669	3	Y	-0-					-0-

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
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*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	3326	-0-	-1665	-0-	234	1	3051	3	Y	37	37	1			1
							41	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	4218	-0-	-372	-0-	461	1	3723	3	Y	31	31	1			4
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

*10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*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	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	117	1	9022	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	383	1	2754	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	23	23	0			1
							25	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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	683	1	3676	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	246 75	1 9	1942	3	Y	68	67	1			12
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

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
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-

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
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	147	1	4672	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	233	-0-	-277	-0-	7	1	226	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	55	1	1636	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	64	1	2067	3	Y	40					82
							44	9									
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									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

04	14B2 EXT		-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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	26 1 64 9		810	3	N	58	58	1			10
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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8 1		222	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

04	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	360	1	1777	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
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-

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	243 21	1 9	5711	2	N	19	25	1			23
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	255 36	1 9	6172	2	N	33	25	1			31
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	247 24	1 9	5634	2	N	22	23	1			30
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248 22	1 9	5414	2	N	20	23	1			27
08	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	240 22	1 9	4678	2	N	20	24	1			23
09	5310	X	4840	-0-	-470	-0-	236 21	1 9	4583	2	N	19	25	1			17

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4262	3	78	9	Y	71					167
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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	598	1	8295	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	346	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
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									

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
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	486	1	3622	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3810	X	2078	-0-	-1732	-0-	140	1	1938	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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
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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	3	22	9	Y	20	20	0			1
*11	840	N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	643	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	683	3	26	9	Y	24	24	0			1
*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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	3	33	9	N	30	141	1			80
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

04	3000	#	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	960	N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-					149
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-					149
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	43	2	14	9	N	13					162
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	43	2	9	9	N	8					170

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	226	1	2569	2	N	24					88
							26	9									
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-	40	1			3
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	242	1	2563	2	N	-0-					3
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	280	1	1910	3	N	-0-	2	7			1

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	2					2
							2	9									
08	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	6	2	N	2					4
							2	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	26					30

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	2430	X	2	-0-		-2428	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

04	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 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
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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

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
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

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
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-

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
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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3				N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3				N	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	10170	X	4605	-0-	-5565	-0-	4416	3	189	9	Y	172	160	1			15
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	6690	X	4970	-0-	-1720	-0-	4740	3	230	9	Y	209	209	1			18
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	15810	X	12659	-0-	-3151	-0-	12659	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	18060	X	14499	-0-	-3561	-0-	14499	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5016	-0-	-2484	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2000	-0-	-640	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*01	3100	N	2456	-0-	-644	2662	240	1	2194	3	Y	20	21	0							2
							22	9													
*02	2800	N	2561	-0-	-239	2423	367	1	2171	3	Y	21	21	0							2
							23	9													
*03	3100	N	2901	-0-	-199	2224	387	1	2490	3	Y	22	21	0							3
							24	9													
*04	3000	N	2627	-0-	-373	1851	345	1	2256	3	Y	24	23	0							4
							26	9													
*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													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	988	-0-	-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-					-0-
*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	495	-0-	-63	-0-	114	1	357	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	509	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	992	N	660	-0-	-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

*10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	2489	-0-	-611	2050	2489	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*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-

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-

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
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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-					-0-
*01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2937	3	24	9	Y	22	22	0			1
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*10	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	4549	3	40	9	Y	36	36	0			1
*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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4358	3	48	9	Y	44	44	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-
*11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
*01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
*11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	333	1	7109	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	355	1	9942	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	355	1	9195	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
*02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	321	1	7799	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	363 1 309 9		8254	3	Y	281	285	0			34
*02	T. A.		3597	-0-	3597	3597	132 1 311 9		3154	3	Y	283	284	0			33
*03	T. A.		5507	-0-	5507	9104	214 1 144 9		5149	3	Y	131	148	0			16
*04	T. A.		5076	-0-	5076	14180	204 1 121 9		4751	3	Y	110	108	0			18
*05	17193	X	3013	-0-	-14180	-0-	112 1 107 9		2794	3	Y	97	97	0			18
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	294 1 110 9		7178	3	Y	100	94	0	7	1	17
*07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	330 1 116 9		8245	3	Y	105	105	0			17
*08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	329 1 102 9		8158	3	Y	93	93	1			17
*09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	287 1 97 9		6733	3	Y	88	88	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*10	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1560	3	30	9	Y	27	27	0			1
*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	499	-0-	-1082	-0-	462	3	37	9	Y	34	34	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	149	-0-	149	149	5 11	1 9	133	3	Y	10	8	0			2
*07	14B2 EXT	228	-0-	228	377	8 20	1 9	200	3	Y	18	17	0			3
*08	14B DENY	37	-0-	37	414	1 18	1 9	18	3	Y	16	16	1			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*10	15841 X	15746	-0-	-95	-0-	15486	3	260	9	Y	236	232	1			237
*11	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16992	3	232	9	Y	211	122	1			326
*12	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16501	3	260	9	Y	236	361	1			201
*01	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	15862	3	455	9	Y	414	240	1			375
*02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10153	3	102	9	Y	93	239	1			229
*03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6103	3	208	9	Y	189	241	1			177
*04	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	13837	3	66	9	Y	60	201	1			36
*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

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		36	-0-	36	36	17	3	19	9	Y	17	15	1			2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	3379	-0-	-744	-0-	141 18	1 9	3220	3	Y	16	16	0			2
*02	T. A.		3382	-0-	3382	3382	136 18	1 9	3228	3	Y	16	16	0			2
*03	T. A.		3423	-0-	3423	6805	136 17	1 9	3270	3	Y	15	15	0			2
*04	T. A.		3279	-0-	3279	10084	135 14	1 9	3130	3	Y	13	13	0			2
*05	14183	X	4099	-0-	-10084	-0-	155 12	1 9	3932	3	Y	11	11	0			2
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	115 13	1 9	2795	3	Y	12	11	0	1	1	2
*07	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	66 13	1 9	1661	3	Y	12	12	0			2
*08	3379	X	1879	-0-	-1500	-0-	72 12	1 9	1795	3	Y	11	11	1			2
09	3270	X	2293	-0-	-977	-0-	94 11	1 9	2188	3	Y	10	10	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	57 34	1 9	1322	3	Y	31	31	0			4
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49 34	1 9	1193	3	Y	31	31	0			4
*03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47 21	1 9	1123	3	Y	19	21	0			2
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1486	3	Y	17	16	0			3
*05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	49 15	1 9	1203	3	Y	14	14	0			3
*06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	43 17	1 9	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
*07	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	38 15	1 9	969	3	Y	14	15	0			2
*08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	39 15	1 9	977	3	Y	14	14	1			2
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	1292	3	Y	14	13	1			3

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
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

*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	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

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	683	2	N	2					65
							2	9									
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									

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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	459	1	929	2	N	135					286
							149	9									
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									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					86
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-					84
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

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		789	-0-	789	3119	788	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3923	X	804	-0-	-3119	-0-	792	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1428	3	10	9	Y	9	9	1			4
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	3	11	9	Y	10	11	1			3
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	3	13	9	Y	12	11	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	29	1	930	3	Y	65	63	1			12
								72	9									
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9069	-0-		-1041	-0-	9034	3	35	9	Y	32	31	1			10
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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2586	-0-		-1644	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3354	-0-		-1017	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	530	-0-		-3400	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	306	-0-		-3352	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2592	-0-		-756	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2396	-0-		-844	-0-	2389	3	7	9	Y	6	4	1			2

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	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
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1195	3	20	9	Y	18	18	1			6
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1197	3	13	9	Y	12	15	1			3
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1158	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1271	N	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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		549	-0-	549	841	549	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		439	-0-	439	1280	432	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	T. A.		562	-0-	562	1842	551	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	T. A.		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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	869	-0-	-331	-0-	866	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	951	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1095	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	Y	5	4	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
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1684	3	76	9	Y	69	68	1			22
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4574	3	68	9	N	62	62	1			20
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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

04	3393	X	185	-0-	-3208	-0-	154	3	31	9	Y	28	28	1			9
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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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

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
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-

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
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1060	3	234	9	Y	213	211	0			49
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1346	3	14	9	Y	13	9	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			3
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

04	630	N	432	-0-	-198	-0-	397	3	35	9	Y	32	32	1			10
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

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12510	3	21	9	Y	19	19	1			6
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

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
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7525	3	9	9	N	8	8	1			2
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5569	3	8	9	N	7	7	1			2
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	3	6	9	N	5	5	1			2
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7124	3	7	9	N	6	5	1			3
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6489	3	6	9	N	5	6	1			2
*09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6962	3	7	9	N	6	6	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	9	N	15	15	1			5
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	2	0			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3639	3	169	9	Y	154	150	0			36
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

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	92 30	1 9	2917	3	N	27	26	1			5
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

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6248	-0-	-1822	-0-	6190	3	58	9	N	53	52	1			17
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5971	-0-	-869	-0-	5684	3	287	9	N	261	257	1			83
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

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4	3	1			1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	1			1
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4	3	1			2
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	N	3	4	1			1
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	1	1			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6906	3	48	9	N	44	43	1			14
05	6386	X	5350	-0-	-1036	-0-	5310	3	40	9	N	36	40	1			10
06	6180	X	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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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 "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

04	1290 N	779	-0-	-511	-0-	751	3	28	9	Y	25	28	1			8
05	1209 N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	15	1			3
06	840 N	608	-0-	-232	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	570	1	2871	3	Y	126	94	1			82
							139	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	2	36	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6736	-0-	-194	-0-	478 6	1 9	6252	3	Y	5	5	1			-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511 13	1 9	6723	3	Y	12	12	1			-0-
06	6930	X	5576	-0-	-1354	-0-	389 10	1 9	5177	3	Y	9	9	1			-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	517 14	1 9	6942	3	Y	13	13	1			-0-
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	494 10	1 9	5682	3	Y	9	9	1			-0-
*09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	520 12	1 9	6264	3	Y	11	11	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							171	5									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

04	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2814	2	638	3	Y	20	23	1			14
							22	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	3	13	9	Y	12	14	1			22
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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	438	2	99	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

04	210	N	153	-0-	-57	-0-	125	2	28	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1969	2	447	3	Y	-0-					-0-
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	166	1	3848	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149	1	4014	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	134	1	3467	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	4712	X	3628	-0-	-1084	-0-	140	1	3470	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	142	1	3482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	9	Y	18	19	1			6
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

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
04	540	N	71	-0-	-469	-0-	58	2	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	753	2	171	3	Y	213	245	1			149
							234	9									
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							

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-	6	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	937	2	212	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
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									

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
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	829	2	102	9	Y	93	99	1			29
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

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
							118	5									
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O															
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O															
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O															
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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O															
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

04	960	N	156	-0-	-804	-0-	146	2	10 9	Y	9	16	1			3
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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1 9	N	1	1	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1590	2	361	3	Y	20	23	1			14
							22	9										
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										

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1854	2	421	3	Y	2	3	1			1
							2	9										
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										

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

04	150	N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

04	5190	X	1617	-0-	-3573	-0-	1569	2	48	9	Y	44	50	1			15
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1292	3	34	9	Y	31	26	1			49
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2561	2	581	3	Y	-0-					-0-
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									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

04	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	3225	-0-	-885	-0-	95 485	1 9	2645	2	Y	441	453	1			11
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	86 391	1 9	2381	2	Y	355	356	1			10
06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	83 387	1 9	2303	2	Y	352	353	1			9
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	82 352	1 9	2291	2	Y	320	323	1			6
08	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	77 315	1 9	2155	2	Y	286	287	1			5
09	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	75 304	1 9	1994	2	Y	276	271	1			10

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
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	32921	X	5957	-0-	-26964	-0-	206	1	5751	2	N	-0-					-0-
*09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388 86	1 9	10781	2	Y	78	76	1			2
06	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	831 188	1 9	22979	2	Y	171	169	1			4
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	642 136	1 9	17851	2	Y	124	126	1			2
08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	518 103	1 9	14419	2	Y	94	94	1			2
*09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	466 85	1 9	12386	2	Y	77	76	1			3

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
04	26790	X	16769	-0-	-10021	-0-	16370	2	399	9	Y	363	351	1			95
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	252	1	1321	2	N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2	1	2783	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

04	1890	N	1285	-0-	-605	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7110	X	3700	-0-	-3410	-0-	2	1	3698	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

04	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

04	900	N	530	-0-	-370	-0-	85	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	4	1	6769	2	N	439	333	1			374
							483	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					195
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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

04	5400	X	254	-0-	-5146	-0-	254	2			N	-0-					97
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

07	496	X	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689

REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					11
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465

COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					112
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		139	-0-	139	139	7	1	119	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	T. A.		439	-0-	439	578	22	1	356	3	Y	55	55	1			2
							61	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	85	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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	1	6459	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	372	1	6458	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	371	1	6087	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	11580	X	10497	-0-	-1083	-0-	783	1	9666	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	651	1	7628	3	Y	54	49	1			9
							59	9									
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	850	1	9491	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
07	10850	X	9617	-0-	-1233	-0-	808	1	8785	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	838	1	9592	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	894	1	10037	3	Y	30	33	1			1
							33	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	21	50	1			2
							23	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

04	3000	N	3197	-0-	197	197	167	1	3018	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	140	1	2534	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	153	1	2491	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
07	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	155	1	2497	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	141	1	2319	3	Y	50	55	1			2
							55	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B2 EXT		74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15 43	1 9	279	2	Y	39	39	1			3
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					155
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

04	3810	X	2277	-0-	-1533	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

04	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3		N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

04	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	13	5	0	12	1	2		
						14	9											
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											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 9	1	142	3	Y	8	2	0	6	1	1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	345	3	Y	3	1	0	2	1	1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	345	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	328	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	417	3	Y	4	1	0	3	1	-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	77 77	1 9	1318	3	Y	70	69	1			5
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83 65	1 9	1267	3	Y	59	61	1			3
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95 77	1 9	1240	3	Y	70	69	1			4
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	90 66	1 9	1285	3	Y	60	61	1			3
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90 69	1 9	1397	3	Y	63	59	1			7
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	96 68	1 9	1398	3	Y	62	63	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6035	2	100	9	N	91					331
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	101	1	2992	3	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	753	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4139	2	30	9	Y	27	31	1			9
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

*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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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-

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

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	2	N	-0-					45
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*02	952	N	583	-0-	-369	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5181	3	17	9	Y	15	22	1			16
*11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	Y	14	8	1			22
*12	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4772	3	19	9	Y	17	25	1			14
*01	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4065	3	31	9	Y	28	16	1			26
*02	5152	X	1979	-0-	-3173	-0-	1972	3	7	9	Y	6	16	1			16
*03	5704	X	1953	-0-	-3751	-0-	1940	3	13	9	Y	12	16	1			12
*04	5520	X	886	-0-	-4634	-0-	886	3			Y	-0-	12	1			-0-
*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-

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

04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	2010	N	1055	-0-	-955	-0-	44	1	1011	3	Y	-0-			-0-
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-

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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			33
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2376	3	41	9	N	37					220
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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277793 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6410 - 6416

*04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
*05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
*06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
*07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
*08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-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

04	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					87
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

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
04	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			N	-0-					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	88	7			-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

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	50 19	1 9	1592	3	Y	17	16	1			3
05	DLQ G-10	1545	-0-	1545	3206	50 19	1 9	1476	3	Y	17	15	1			5
06	2200 N	1476	-0-	-724	2482	47 13	1 9	1416	3	Y	12	15	1			2
07	3100 N	1864	-0-	-1236	1246	59 17	1 9	1788	3	Y	15	13	1			4
08	3100 N	2744	-0-	-356	890	90 35	1 9	2619	3	Y	32	31	1			5
*09	2733 N	1843	-0-	-890	-0-	63 9	1 9	1771	3	Y	8	11	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	36	1	1144	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		262	-0-		262	262	8	1	230	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
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									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		537	-0-		537	537	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	93	1	2980	3	N	23	22	1			4
							25	9									
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									

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	3624	3624	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	63	61	1				14
						69	9										
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										

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	75	1	8394	3	N	-0-			-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3218	-0-	218	218	3200	3	18	9	Y	16	10	1			24
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
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

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

04	T. A.	349	-0-	349	2198	87	1	205	2	Y	52	58	1			1
						57	9									
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1625	2	21	9	Y	19	20	1			6
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6736	-0-	-1334	-0-	516 211	1 9	6009	2	Y	192	190	1			5
05	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	559 249	1 9	7103	2	Y	226	225	1			6
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472 229	1 9	6378	2	Y	208	209	1			5
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	582 256	1 9	7702	2	Y	233	234	1			4
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	583 240	1 9	7712	2	Y	218	218	1			4
*09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	583 243	1 9	7526	2	Y	221	217	1			8

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1202	-0-	-988	-0-	42 10	1 9	1150	2	Y	9	9	1			-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	2583	2	Y	19	18	1			1
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86 18	1 9	2384	2	Y	16	17	1			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	2173	2	Y	15	15	1			-0-
08	T. A.		2126	-0-	2126	2126	73 14	1 9	2039	2	Y	13	13	1			-0-
09	T. A.		1931	-0-	1931	4057	69 13	1 9	1849	2	Y	12	12	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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
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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 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
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

04	2520 X	1980	-0-	-540	-0-	209	1	1760	3	Y	10	10	1				-0-
						11	9										
05	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	263	1	1887	3	Y	19	19	1				-0-
						21	9										
06	2370 N	1649	-0-	-721	-0-	207	1	1428	3	Y	13	13	1				-0-
						14	9										
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	288	1	2008	3	Y	20	20	1				-0-
						22	9										
*08	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	268	1	1869	3	Y	17	17	1				-0-
						19	9										
*09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	211	1	1506	3	Y	16	16	1				-0-
						18	9										

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1500	X	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2208	2	501	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2263	2	541	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2204	2	453	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	2562	2	658	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	3100	N	3214	-0-	114	238	2672	2	538	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	3000	N	3258	-0-	258	496	2707	2	545	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2472	3	11	9	Y	10	8	1			16
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

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
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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					66
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

04	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	3610	2	13	9	N	12	13	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4753	2	19	9	Y	17	19	1			6
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

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	86	2	20	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
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-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

04	11880	X	9217	-0-	-2663	-0-	319	1	8852	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
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	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	376	1	9992	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

04	5670	X	3354	-0-	-2316	-0-	115	1	3209	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	2490	2	565	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	4423	-0-	-11807	-0-	154	1	4269	2	N	-0-					-0-
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	2522	-0-	-3089	-0-	87	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	8	-0-	-4402	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

04	6660	X	3103	-0-	-3557	-0-	88	1	2444	2	Y	519	539	1			13
							571	9									
05	6882	X	3842	-0-	-3040	-0-	112	1	3102	2	Y	571	569	1			15
							628	9									
06	6660	X	4203	-0-	-2457	-0-	123	1	3384	2	Y	633	633	1			15
							696	9									
07	6882	X	3734	-0-	-3148	-0-	109	1	3049	2	Y	524	530	1			9
							576	9									
08	6882	X	4011	-0-	-2871	-0-	118	1	3291	2	Y	547	547	1			9
							602	9									
09	6660	X	3246	-0-	-3414	-0-	100	1	2643	2	Y	457	449	1			17
							503	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 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
04	1860	N	182	-0-	-1678	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111	1	767	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	127	1	889	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1178	N	892	-0-	-286	-0-	111	1	770	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	823	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	39	1	901	3	Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4733	-0-	-1777	-0-	502	1	4213	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	43 71	1 5	551	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	341 36	1 9	1136	2	Y	33	33	1			1
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364 40	1 9	1487	2	Y	36	36	1			1
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174 29	1 9	1233	2	Y	26	26	1			1
07	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	36 21	1 9	1017	2	Y	19	20	1			-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45 25	1 9	1248	2	Y	23	23	1			-0-
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	43 24	1 9	1135	2	Y	22	21	1			1

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	11	1	303	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1	1	1987	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

04	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	1	1	1967	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	433	1	3126	2	Y	136	128	1			12
							150	9									
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									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	1470	N	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

04	8760	X	7235	-0-	-1525	-0-	235	1	7000	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*10	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1166	3	63	9	Y	57	57	0			2
*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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1318	3	31	9	Y	28	29	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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	3	20	9	Y	18	1	0	17	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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	333	1	4395	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
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

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
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	46	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	33	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	21	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	1	19	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6226	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6248	3	41	9	Y	37	37	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	5982	-0-	-228	-0-	5962	3	20	9	Y	18	1	0	17	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	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6834	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6282	3	17	9	Y	15	15	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
*10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	414	1	3252	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

04	5580	X	3641	-0-	-1939	-0-	181	1	3460	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11 47	1 9	203	2	Y	43	39	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	36	1	643	2	N	14	13	1			1
							15	9									
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									

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					74
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

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	274	1	1839	2	N	-0-					130
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									

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
04	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	74	1	498	2	N	-0-					129
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									

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
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					74
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

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
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	106	1	563	2	N	-0-					5
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

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
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	303	1	2035	2	N	-0-					89
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

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
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	146	1	978	2	N	3					70
							3	9									
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									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2622	-0-	-618	-0-	340	1	2280	2	N	2					112
							2	9									
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

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	4041	-0-	-3669	-0-	314	1	3719	2	N	7					348
							8	9									
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									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2080	2	10	9	N	9	1	8			75
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					110

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2422	-0-	-38	-0-	2397	2	25	9	N	23					90
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	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					149

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
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					32
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					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
04	840	N	420	-0-	-420	-0-	387	2	33	9	N	30					360
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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2228	2	N	5					87
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

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15 183	1 9	2662	2	N	166	180	1			48
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	N	-0-					98
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

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-					168
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

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	15	1	2582	2	N	17					55
							19	9									
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

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1357	2	N	-0-					10
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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	15	1	2888	2	N	-0-					90
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									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					18
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

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
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	15					67
							17	9									
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

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
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	15	1	1844	2	N	5					135
							6	9									
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

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
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2104	2	N	4					47
							4	9									
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

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
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2772	2	N	-0-					128
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

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
04	1830	N	516	-0-	-1314	-0-	5	1	511	2	N	-0-					115
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	3	47	9	N	43					115
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

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
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	293	-0-	-3337	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	247	1	838	2	Y	7	37	1			11
							8	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	200	1	1004	2	N	-0-					98
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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	430	1	1458	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	5	1			-0-
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-	3	1			-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 #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	335	1	1679	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	494	1	1679	2	Y	3	48	1			8
							3	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	175	1	1474	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7038	-0-	-1572	-0-	843	1	6195	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							6219	3									
09	7110	X	6505	-0-	-605	-0-	765	1	5740	2	N	-0-					-0-
							5740	3									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	168	1	1478	3	N	8					98
							9	9									
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									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	712	3	N	-0-					18
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

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	97	1	848	3	N	5					38
							6	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	2340	X	602	-0-	-1738	-0-	65	1	537	3	N	-0-					60
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	N	17					119
							19	9									
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

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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	-0-					98
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

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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	37					100
							41	9									
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

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
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	257	1	2166	3	N	13					124
							14	9									
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									

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
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	709	747	1			297
							780	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	350	1	2809	3	N	18					110
							20	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	104	1	871	3	N	-0-					63
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	N	10					63
							11	9									
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

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

04	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	152	1	1226	3	N	53	158	1			27
							58	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	6					162
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	86	-0-	-664	-0-	8	1	78	3	N	-0-					73
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

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
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	91	1	805	3	Y	8					124
							9	9									
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

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
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	4	1	47	3	N	-0-					23
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	201	1	1797	3	N	6					83
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
04	2370	N	1320	-0-	-1050	-0-	142	1	1158	3	N	18					73
							20	9									
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									

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
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	220	1	1802	3	Y	18					109
							20	9									
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									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	196	1	1478	3	N	8					96
							9	9									
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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	252	1	2068	3	N	22					82
							24	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	979	-0-	-251	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					56
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	1010	3	N	4					44
							4	9									
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

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
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	255	1	2022	3	Y	30					177
							33	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	75	1	576	3	N	-0-					62
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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	161	1	1307	3	Y	28					178
							31	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	1198	3	N	734	707	1			255
							807	9									
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									

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
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	116	1	958	3	N	1					60
							1	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	188	1			380
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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					80
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									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	23					105
							25	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

04	960	N	463	-0-	-497	-0-	49	1	414	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	8					107
							9	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	N	6					84
							7	9									
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									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	115	1	949	3	Y	3					46
							3	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

04	930	N	864	-0-	-66	-0-	88	1	767	3	N	8					59
							9	9									
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

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
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	75	1	661	3	N	3					30
							3	9									
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									

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
04	5550	X	4858	-0-	-692	-0-	610	1	4248	3	Y	-0-	11	1			96
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

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
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	157	1	1155	3	Y	-0-					62
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-

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
04	1980	N	1209	-0-	-771	-0-	131	1	1071	3	N	6					75
							7	9									
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

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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	3	N	5	45	1			17
							6	9									
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									

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
04	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	174	1	1230	3	Y	-0-	6	1			33
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

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
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	414	1	2941	3	N	19					70
							21	9									
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									

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
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	119	1	950	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	905	3	N	67	165	1			154
							74	9									
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									

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
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	142	1	1172	3	N	-0-					92
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

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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	-0-	54	1			137
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

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
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	299	1	1888	3	Y	-0-	10	1			61
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	179	1			235
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									

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
04	2310	N	1628	-0-	-682	-0-	176	1	1428	3	N	22					144
							24	9									
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									

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
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	791	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	180	1	841	3	Y	-0-	10	1			62
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

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	-0-					192
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

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
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	189	1	1569	3	N	-0-					59
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

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
04	1110	N	412	-0-	-698	-0-	40	1	368	3	Y	4					92
							4	9									
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

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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	165	1	1071	3	Y	-0-	29	1			195
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

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
04	1800	N	876	-0-	-924	-0-	119	1	757	3	Y	-0-	15	1			75
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

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
04	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	2249	1	13997	3	Y	-0-	55	1			212
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

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
04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	149	1	1300	3	Y	1					53
							1	9									
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									

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	2192	-0-	-808	1496	240	1	1952	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	177	1	1447	3	N	-0-	58	1			63
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	241	1	2006	3	N	18					99
							20	9									
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									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	89	1	1002	3	N	5					121
							6	9									
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									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

04	3000	N	3136	-0-	136	136	295	1	2826	3	N	14					89
							15	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	21	1	167	3	N	-0-	63	1			44
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									

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
04	3000	N	2026	-0-	-974	733	178	1	1824	3	Y	22					98
							24	9									
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

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1713	3	N	78	126	1			126
							86	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	264	1	2184	3	Y	3					117
							3	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	93	1	697	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2206	-0-	-464	-0-	233	1	1961	3	N	11					97
							12	9									
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

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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	27					115
							30	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	134	1	1072	3	N	3					80
							3	9									
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									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	362	1	3048	3	N	6					111
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	233	1	1961	3	N	7					105
							8	9									
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

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1713	-0-	-597	-0-	182	1	1523	3	N	7					63
							8	9									
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									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	836	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	26					85
							29	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	3	N	23	63	1			38
							25	9									
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									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	151	1	1350	3	N	11					67
							12	9									
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

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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1276	3	N	11					80
							12	9									
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

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	244	1	2004	3	N	5					109
							6	9									
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

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1709	-0-	-1051	-0-	186	1	1519	3	N	4					88
							4	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	171	1	1396	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	73	1	836	3	N	2	62	1			23
							2	9									
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

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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					78
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

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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	219	1	1793	3	N	3					41
							3	9									
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									

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
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	3	Y	10					81
							11	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	218	1	1702	3	N	6					30
							7	9									
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									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	314	1	2465	3	N	27					111
							30	9									
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	3	N	26					68
							29	9									
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

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

04	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	190	1	1564	3	N	2					49
							2	9									
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									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	3	N	5					107
							6	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	202	1	1638	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-	59	7			109
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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	800	2	18	9	N	16					86
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					86

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	176	-0-	-664	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	936	-0-	-804	-0-	933	2	3	9	N	3					74
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

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					76
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

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
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					10
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

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1635	2	54	9	N	49					162
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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	1888	2	19	9	N	17					27
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2007	2	92	9	Y	84	94	1			56
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2128	2	117	9	Y	106	120	1			71
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

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
04	4350	X	3322	-0-	-1028	-0-	3258	2	64	9	Y	58	63	1			39
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

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
04	5970	X	4490	-0-	-1480	-0-	4410	2	80	9	Y	73	80	1			49
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	26	53	1			41
							29	9									
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									

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
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	241	1	892	3	Y	33	127	1			49
							36	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	719	3	Y	1					15
							1	9									
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									

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
04	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	550	1	2032	3	Y	34					129
							37	9									
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

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
04	480	N	210	-0-	-270	-0-	45	1	165	3	Y	-0-	16	1			-0-
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-

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
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	316	1	1172	3	Y	4					14
							4	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	267	1	985	3	Y	7					32
							8	9									
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	387	1	1429	3	Y	21					21
							23	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	24	52	1			31
							26	9									
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

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	318	1	1179	3	Y	17					53
							19	9									
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									

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
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	341	1	1256	3	Y	15					137
							17	9									
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									

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
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	372	1	1376	3	Y	5					26
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	331	1	1221	3	Y	12					38
							13	9									
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									

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
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	204	1	758	3	Y	5					52
							6	9									
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									

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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	580	3	Y	4					63
							4	9									
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

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
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	312	1	1156	3	Y	11	35	1			25
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	425	-0-	-385	-0-	89	1	329	3	Y	6					39
							7	9									
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									

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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	822	3	Y	25					77
							28	9									
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

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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	370	1	1363	3	Y	5					16
							6	9									
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

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	196	1	725	3	Y	20	45	1			34
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	954	1	3524	3	Y	9					53
							10	9									
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									

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
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	200	1	741	3	Y	5					14
							6	9									
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

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
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	57	1	211	3	Y	12					20
							13	9									
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

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
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	248	1	918	3	Y	31					46
							34	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	165	1	609	3	Y	8					20
							9	9									
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									

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
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1776	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	400	1	2202	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
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									

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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	9					47
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	142	1	524	3	Y	10					35
							11	9									
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									

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
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	270	1	998	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
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									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	252	1	928	3	Y	6					12
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	152	1	561	3	Y	-0-					8
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

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

04	600	N	527	-0-	-73	-0-	110	1	404	3	Y	12					27
							13	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	477	1	2623	3	Y	61	54	1			28
							67	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 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
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
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									

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
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	581	1	3202	3	Y	58	48	1			25
							64	9									
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									

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
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	170	1	626	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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
04	1108	N	1108	-0-		-0-		-0-	236	1	870	3	Y	2					15
									2	9									
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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

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
04	540	N	301	-0-		-239		-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2568	-0-		-402		-0-	384	1	2111	3	Y	66	56	1			25
									73	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-		-0-		-0-	249	1	926	3	Y	17					134
									19	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 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
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	527	1	2898	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
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									

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	83	1	85	3	Y	-0-					16
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

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
04	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	298	1	1104	3	Y	7					18
							8	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	8	15	1			15
							9	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

04	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					31
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					5
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

04	T. A.		606	-0-	606	2169	123	1	455	3	Y	25					43
							28	9									
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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					31
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1282	3	Y	34	33	1			18
							37	9									
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									

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
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	234	1	245	3	Y	-0-					87
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

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
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	258	1	952	3	Y	3					6
							3	9									
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									

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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	147	1	807	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	236	1	872	3	Y	9					42
							10	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	978	3	Y	65	69	1			75
							72	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5059	-0-	-641	-0-	1077	1	3981	3	Y	1					5
							1	9									
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									

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
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	245	1	2874	3	Y	33					79
							36	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	55	1	203	3	Y	-0-					2
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

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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1058	3	Y	61	32	1			34
							67	9									
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									

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
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	145	1	534	3	Y	10					19
							11	9									
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-

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
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	285	1	1055	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
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-

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
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	501	1	1851	3	Y	20					34
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	264	1	973	3	Y	1					15
							1	9									
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-

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
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	93	1	345	3	Y	24	31	1			25
							26	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	630	N	362	-0-	-268	-0-	75	1	276	3	Y	10					13
							11	9									
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									

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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	183	1	675	3	N	3					120
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	302	1	1666	3	Y	39	39	1			20
							43	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

04	8190	X	1342	-0-	-6848	-0-	285	1	1057	3	Y	-0-					2
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-

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	305	1	1130	3	Y	10	26	1			21
							11	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	3	Y	-0-					-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

04	1410	N	941	-0-	-469	-0-	200	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	252	1	1387	3	Y	58	53	1			30
							64	9									
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									

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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	287	1	1578	3	Y	45	40	1			24
							50	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	107	1	398	3	Y	15	28	1			17
							17	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1434	3	Y	24	28	1			24
							26	9									
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									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	190	1	703	3	Y	5	14	1			14
							6	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1132	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
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									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					54
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

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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					58
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

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
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	178	1	657	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
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

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
04	2910	X	1199	-0-	-1711	-0-	181	1	995	3	Y	21	36	1			6
							23	9									
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									

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
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	60	1	222	3	Y	11					14
							12	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	24					41
							26	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	156	1	857	3	Y	35	50	1			15
							39	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	56	49	1			54
							62	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	19	27	1			29
							21	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	2					9
							2	9									
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

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
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	3	Y	20					74
							22	9									
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									

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
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-

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
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	235	1	870	3	Y	1					17
							1	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	201	1	1105	3	Y	126	123	1			24
							139	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	267	1	1468	3	Y	31	47	1			10
							34	9									
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									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	972	3	Y	-0-					-0-
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-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1553	-0-	1553	4570	332	1	1221	3	Y	-0-					40
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
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

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	147	1	545	3	Y	9					14
							10	9									
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									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	61	1	224	3	Y	9	21	1			15
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					59
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	273	1	283	3	Y	-0-					55
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	186	1	864	3	Y	42	101	1			49
							46	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2138	-0-	-100	-0-	780	1	1300	3	Y	53	79	1			64
							58	9									
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									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					76
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	153	1	568	3	Y	5	26	1			11
							6	9									
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									

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	27	26	1			26
							30	9									
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									

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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	312	1	1156	3	Y	2					7
							2	9									
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									

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
04	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	238	1	2786	3	Y	18					65
							20	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2471	-0-	-2089	-0-	192	1	2251	3	Y	25	33	1			31
							28	9									
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									

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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	Y	30	32	1			30
							33	9									
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									

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
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
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									

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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	333	1	1229	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	200	1	1262	3	Y	33	22	1			29
							36	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	287	1	873	3	Y	-0-					20
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

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	295	1	898	3	Y	-0-					25
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-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

04	120	N	57	-0-	-63	-0-	14	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	120	1	1405	3	Y	-0-					170
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	3	Y	31	43	1			43
							34	9									
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									

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	412	1	1523	3	Y	26	30	1			24
							29	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	402	-0-	-1218	-0-	78	1	290	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					107
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									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

04	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	276	1	843	3	Y	-0-					25
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
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									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	522	1	2870	3	Y	25					87
							28	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013														

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1803	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	346	1	1281	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	324	3	Y	6	12	1			13
							7	9									
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									

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
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	281	1	1551	3	Y	32					82
							35	9									
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									

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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	356	1	1960	3	Y	39	43	1			24
							43	9									
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									

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
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	280	1	1541	3	Y	42	34	1			40
							46	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856																	
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
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									
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720																	
04	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	591	1	2180	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
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
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954																	
04	T. A.		172	-0-	172	609	10	1	53	3	Y	99	100	1			49
							109	9									
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-
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994																	
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					38
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

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
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	355	1	1954	3	Y	42	29	1			33
							46	9									
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									

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
04	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	366	1	2008	3	Y	20	26	1			14
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3351	-0-	-1929	-0-	513	1	2826	3	Y	11	31	1			9
							12	9									
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									

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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	353	1	1301	3	Y	32					55
							35	9									
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									

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
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	573	1	3149	3	Y	120	120	1			60
							132	9									
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									

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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
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

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
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	52	1	185	3	Y	-0-	3	1			-0-
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									

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	623	1	1042	3	Y	15	24	1			20
							17	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1137	-0-		-3	-0-	416	1	698	3	Y	21	39	1			33
								23	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	96	-0-		-654	-0-	17	1	67	3	Y	11	10	1			11
								12	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-		-960	-0-					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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	704	-0-		-16	-0-	149	1	551	3	Y	4	6	1			7
								4	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	1	17	9	N	15					208
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									

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
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1009	3	Y	32	21	1			21
							35	9									
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									

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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	768	3	Y	-0-					2
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	296	1	1092	3	Y	-0-					3
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1347	3	Y	42	47	1			25
							46	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					68
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	213	1	1177	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
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									

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
04	1110	N	247	-0-	-863	-0-	52	1	193	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
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

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
04	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	399	1	1481	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	198	1	736	3	Y	-0-					4
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-

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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	28	30	1			32
							31	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	62	1	229	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
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-

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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	187	1	687	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	287	1	1060	3	Y	2					5
							2	9									
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									

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
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	464	1	1717	3	Y	9	45	1			29
							10	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					11
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	34	32	1			16
							37	9									
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									

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1
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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	173	1	639	3	N	15					135
							17	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1191	-0-	-309	-0-	181	1	991	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
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									

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
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	260	1	963	3	Y	3					12
							3	9									
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									

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
04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	329	1	1214	3	Y	7	27	1			14
							8	9									
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									

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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	654	3	Y	29	39	1			28
							32	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	204	1	753	3	Y	49	43	1			40
							54	9									
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									

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
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	3	Y	30					48
							33	9									
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									

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
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	527	1	2901	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
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									

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
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	11	19	1			14
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	567	1	2095	3	Y	4	14	1			11
							4	9									
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									

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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	239	1	884	3	Y	76	57	1			56
							84	9									
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									

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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	2	1	1			1
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-

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
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	324	1	1784	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	628	1	1051	3	Y	-0-	5	1			-0-
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	460	1	768	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	364	1	1998	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	296	1	1624	3	Y	20	22	1			8
							22	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1905	-0-	-2145	-0-	291	1	1597	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
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									

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
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	507	1	1870	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	20	24	1			27
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									

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
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	24	44	1			35
							26	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	8	1			-0-
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									

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
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	3	Y	22	91	1			56
							24	9									
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									

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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	365	1	1346	3	Y	5	44	1			19
							6	9									
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

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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
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

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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	3120	X	1734	-0-	-1386	-0-	251	1	1384	3	Y	90	72	1			24
							99	9									
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									

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
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	21					54
							23	9									
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									

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
04	2130	X	1495	-0-	-635	-0-	228	1	1258	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
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									

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
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	149	1	547	3	Y	-0-					14
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

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					50
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

04	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	304	1	1908	3	Y	37	26	1			31
							41	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	294	1	1854	3	Y	23	17	1			20
							25	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

04	690	N	453	-0-	-237	-0-	165	1	275	3	Y	12	32	1			25
							13	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	297	1	1098	3	Y	39	115	1			48
							43	9									
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									

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
04	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	480	1	2279	3	N	55					173
							61	9									
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									

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
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	305	1	1679	3	Y	56	39	1			41
							62	9									
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									

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
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	278	1	1750	3	Y	35	23	1			28
							39	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	372	1	2336	3	Y	39	25	1			32
							43	9									
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									

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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	13	42	1			32
							14	9									
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									

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	N	-0-					72
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	3	Y	14					120
							15	9									
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									

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
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	203	1	1280	3	Y	29	20	1			20
							32	9									
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									

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
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	351	1	2208	3	Y	33	23	1			27
							36	9									
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									

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
04	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	173	1	1093	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	309	1	1948	3	Y	15	13	1			15
							17	9									
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									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	271	1	999	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	361	1	1988	3	Y	38	27	1			29
							42	9									
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									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	147	1	3141	3	Y	53	47	1			53
							58	9									
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	969	1	5329	3	Y	42	74	1			13
							46	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3667	-0-	-1133	-0-	776	1	2865	3	Y	24					37
							26	9									
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									

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
04	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	518	1	11035	3	Y	160	126	1			147
							176	9									
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									

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
04	15570	X	13561	-0-	-2009	-0-	2083	1	11460	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	N	-0-					30
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	N	4					90
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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									

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-	17	7			57
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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

04	1140	X	524	-0-	-616	-0-	524	2			Y	-0-	9	7			33
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

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

04	420	N	304	-0-	-116	-0-	192	2	112	9	N	102	110	7	3	8	60
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

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	34	7			23
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-	18	7			82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			82
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4715	-0-	-385	-0-	4657	2	58	9	Y	53	14	7	5	8	103
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	3614	2			N	-0-	19	7			20
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

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
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2685	2	41	9	Y	37	8	7			64
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

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1280	2	47	9	N	43	34	7	3	8	145
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	835	2	21	9	Y	19	17	7			34
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	37	7			22
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2666	2	29	9	Y	26	51	1	29	7	13
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

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
04	4980	X	3005	-0-	-1975	-0-	645	1	2327	2	Y	30	2	8			84
							33	9									
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									

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
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	690	1	1788	2	N	40	3	8			166
							44	9									
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									

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
04	1410	X	814	-0-	-596	-0-	813	2	1	9	N	1	4	7	1	8	20
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169 2		2	9	N	2	2	7	2	8	20
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

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
04	20820	X	18211	-0-	-2609	-0-	1171 1		16906	2	N	122	157	1	3	8	112
							134 9										
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159 1		16699	2	N	120	159	1	6	8	67
							132 9										
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192 1		16732	2	N	120	11	8			176
							132 9										
07	19871	X	18185	-0-	-1686	-0-	1190 1		16883	2	N	102	170	1	11	8	97
							112 9										
08	19344	X	18219	-0-	-1125	-0-	1205 1		16883	2	N	119	12	8			204
							131 9										
09	18210	X	17106	-0-	-1104	-0-	1158 1		15828	2	N	109	179	1	9	8	125
							120 9										

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
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476	1	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50
							135	9									
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									

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
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053	1	6544	2	N	121	179	1	7	8	122
							133	9									
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									

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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	3	8			54
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					8
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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7					28
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3300	2	54	9	Y	49	24	8			55
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

04	540	N	364	-0-	-176	-0-	360	2	4	9	Y	4					9
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	266	2	7	9	Y	6	6	8			29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1744	2	25	9	Y	23	15	8			117
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	8			11
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2700	2	116	9	Y	105	12	8			127
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	3997	2	13	9	N	12	10	8			59
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	2058	2	28	9	Y	25	21	8			25
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

04	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	2			Y	-0-					1
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

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3466	2	63	9	Y	57	39	8			39
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	3615	-0-	-43	-0-	3582	2	33	9	Y	30	4	8			56
08	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3656	2	4	9	Y	4	4	8			56
09	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3528	2	14	9	Y	13	13	8			56

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

04	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2			Y	-0-					65
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

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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	40	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	192	-0-	-2628	-0-	192	2			Y	-0-					27
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

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	Y	56	38	8			39
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	5	5	8			76
							6	9									
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
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

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
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					92
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	149	1	1167	2	Y	68	15	8							83
							75	9													
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	116	1	747	2	Y	47	8	8							122
							52	9													
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	173	1	1336	2	Y	71	155	1	18	8					20
							78	9													
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	188	1	1394	2	Y	17	11	8							26
							19	9													
08	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	170	1	1104	2	Y	61	17	8							70
							67	9													
*09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	193	1	1326	2	Y	237	130	1	13	8					164
							261	9													

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	652 32	1 9	5101	2	Y	29	35	1	6	8	18
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	449 35	1 9	2893	2	Y	32	37	1	3	8	10
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	348 12	1 9	2689	2	Y	11	6	8			15
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	375 43	1 9	2782	2	Y	39	37	1	5	8	12
08	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	417 24	1 9	2702	2	Y	22	7	8			27
09	5790	X	3843	-0-	-1947	-0-	484 34	1 9	3325	2	Y	31	38	1	7	8	13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2680	2	63	9	Y	57	24	8			138
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

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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	12	5	8			11
							13	9									
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									

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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	Y	6					15
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

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
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	20	1	154	2	Y	-0-			13
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			1
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-			115
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5			26
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

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2975	2	8	9	N	7			30
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

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
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	4770	2	64	9	Y	58	29	8			70
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
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786																	
04	5490	X	4373	-0-	-1117	-0-	4347	2	26	9	Y	24	24	8			28
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-
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-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743																	
04	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	99	1	2124	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					17
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

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
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					2
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-

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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					35
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					35
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

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
04	2970	X	1711	-0-	-1259	-0-	76	1	1635	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	104	1	2131	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	840	2	Y	12					77
							13	9									
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									

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

04	480	N	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1					53
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	962	2	19	9	N	17					80
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

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
04	3351	X	2782	-0-	-569	-0-	174	1	2591	2	N	15					123
							17	9									
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									

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
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	993	1	2012	2	N	33					193
							36	9									
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									

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
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	318	1	1455	2	N	5					122
							6	9									
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									

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
04	930	X	442	-0-	-488	-0-	143	1	293	2	N	5					248
							6	9									
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									

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					96
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

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	190	1	384	2	N	-0-					319
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

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
04	2610	N	2004	-0-	-606	-0-	659	1	1345	2	N	-0-					190
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

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
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	133	1	792	2	N	8					129
							9	9									
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									

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
04	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	226	1	1346	2	N	10					132
							11	9									
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									

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
04	5880	X	4704	-0-	-1176	-0-	1526	1	3114	2	N	58					469
							64	9									
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									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

04	510	N	283	-0-	-227	-0-	94	1	189	2	N	-0-					146
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									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	12					87
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					145

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1097	2	N	31					108
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	172	1	2128	2	N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					140

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
04	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	160	1	1980	2	N	28	1	8			145
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					235

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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	12	1	8			188
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75

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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	61					143
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					222

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
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-					83
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	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
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	2	N	26	5	8			134
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					32

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
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	15	1	6056	2	N	32					95
							35	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	15	1	2318	2	N	27					220
							30	9									
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

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

04	420	N	264	-0-	-156	-0-	251	2	13	9	N	12					92
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					55
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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	552	1	4973	2	Y	25					35
							28	9									
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									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	305	1	2313	2	N	-0-					50
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

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
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	197	1	1779	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	53					60
							58	9									
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									

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
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	350	1	3158	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	145	1	1103	2	N	64					194
							70	9									
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	368	1	3314	2	Y	28	25	1			21
							31	9									
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

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	Y	-0-					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	464	1	4182	2	Y	161	163	1			124
							177	9									
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									

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12	169	1	2	8	88
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

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
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8			257
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

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
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3307	2	54	9	N	49	169	1	3	8	139
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

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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	512	2	44	9	N	40					89
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		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
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	2	N	-0-					122
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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

04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					73
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					28
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									

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					92
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

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					120
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									

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
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	455	1	4946	2	N	21	190	1			95
							23	9									
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									

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
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5102	2	57	9	N	52					165
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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					92
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

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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3252	2	24	9	N	22	2	8			112
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

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
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	670	2	2	9	N	2					182
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

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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	N	10					112
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

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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	168	1	2	8	26
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

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
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1518	2	28	9	N	25	2	8			217
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

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
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	380	2	2	9	N	2	152	1	1	8	23
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

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
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			142
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

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
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

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
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1994	2	13	9	N	12					29
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

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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					142
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

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
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1849	2	2	9	N	2					451
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

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
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2213	2	30	9	N	27					802
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

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
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2026	2	9	9	N	8					37
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

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
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17					99
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

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
04	T. A.		719	-0-	719	2187	716	2	3	9	N	3					585
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

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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					335
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

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
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2384	2	78	9	N	71					135
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

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
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2093	2	81	9	N	74					426
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

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
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2357	2	101	9	N	92	167	1			730
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

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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	2	9	9	N	8					452
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

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
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3					1517
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

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
04	T. A.		424	-0-	424	800	421	2	3	9	N	3					232
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

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
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47					519
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
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

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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	-0-	23	1			4
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

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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	82	1	2729	2	Y	47	166	1			37
							52	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	Y	-0-	3	1			1
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

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	120	1	2678	2	Y	34	51	1			49
							37	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	Y	28	23	1			34
							31	9									
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									

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
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	2	Y	34	63	1			56
							37	9									
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									

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
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	35	31	1			39
							39	9									
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									

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
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
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-

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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	25	15	1			27
							28	9									
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									

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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	217	1	1290	2	N	21					391
							23	9									
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									

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
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	72					147
							79	9									
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					102
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					300
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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	726	2	28	9	N	25	1	8			1567
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

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
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

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
04	12540	X	6504	-0-	-6036	-0-	326	1	6178	2	Y	-0-					132
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									

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
04	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	501	1	18491	2	Y	-0-					95
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									

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
04	10320	X	5505	-0-	-4815	-0-	4523	1	982	2	Y	-0-					80
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									

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
04	29670	X	25920	-0-	-3750	-0-	724	1	25190	2	N	5					95
							6	9									
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									

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
04	21390	X	16770	-0-	-4620	-0-	732	1	15993	2	N	41					155
							45	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	645	1	22579	2	N	6					198
							7	9									
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									

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14353	-0-	-737	-0-	1738	1	12615	2	Y	-0-					55
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									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	X	25015	-0-	-4205	-0-	107	1	24882	2	N	24					229
							26	9									
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									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330	X	18566	-0-	-5764	-0-	519	1	18047	2	N	-0-					149
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	558	1	20367	2	N	-0-					144
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									

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	694	1	15144	2	N	24					97
							26	9									
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									

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	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

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	1	8			193
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	297	-0-	-213	-0-	264	2	33	9	Y	30	40	1			21
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
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									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

04	720	X	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	1620	N	1292	-0-	-328	-0-	1258	2	34	9	Y	31	31	1			1
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									

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	958	-0-	-902	-0-	891	2	67	9	Y	61	45	1			43
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

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1341	2	66	9	Y	60	73	1			43
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

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
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	2010	2	30	9	Y	27	26	1		1
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								

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	626	2	11	9	Y	10	19	1		7
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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

04	29910	X	26020	-0-	-3890	-0-	25599	2	421	9	N	383	347	1		202
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

04	31890	X	29052	-0-	-2838	-0-	28622	2	430	9	N	391	354	1		231
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

04	29490	X	25730	-0-	-3760	-0-	6	1	25724	2	Y	-0-	10	1		-0-
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								

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

04	32100	X	25670	-0-	-6430	-0-	25308	2	362	9	N	329	179	1		239
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

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
04	97679	X	97679	-0-	-0-	-0-	369 1035	1 9	96275	2	N	941	912	1			286
05	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	224 480	1 9	97752	2	N	436	178	1			544
06	99544	X	99544	-0-	-0-	-0-	222 872	1 9	98450	2	N	793	848	1			489
07	98581	X	98581	-0-	-0-	-0-	222 367	1 9	97992	2	N	334	361	1			462
08	93860	X	93860	-0-	-0-	-0-	224 289	1 9	93347	2	N	263	373	1			352
*09	88038	X	88038	-0-	-0-	-0-	216 947	1 9	86875	2	N	861	719	1			494

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
04	35250	X	29819	-0-	-5431	-0-	6 658	1 9	29155	2	Y	598	605	1			14
05	36425	X	29935	-0-	-6490	-0-	11 449	1 9	29475	2	Y	408	403	1			19
06	33630	X	26646	-0-	-6984	-0-	23 455	1 9	26168	2	Y	414	422	1			11
07	32984	X	27568	-0-	-5416	-0-	37 384	1 9	27147	2	Y	349	343	1			17
08	32271	X	28310	-0-	-3961	-0-	48 347	1 9	27915	2	Y	315	308	1			24
09	29820	X	27040	-0-	-2780	-0-	35 358	1 9	26647	2	Y	325	321	1			28

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
04	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	10 737	1 9	46638	2	Y	670	685	1			15
05	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	16 455	1 9	43092	2	Y	414	410	1			19
06	47850	X	44131	-0-	-3719	-0-	39 510	1 9	43582	2	Y	464	471	1			12
07	49445	X	44679	-0-	-4766	-0-	60 422	1 9	44197	2	Y	384	377	1			19
08	49445	X	44574	-0-	-4871	-0-	76 381	1 9	44117	2	Y	346	338	1			27
09	47400	X	42554	-0-	-4846	-0-	55 393	1 9	42106	2	Y	357	353	1			31

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
04	104371	X	104371	-0-	-0-	-0-	23 1090	1 9	103258	2	Y	991	1009	1			23
05	104342	X	104342	-0-	-0-	-0-	39 747	1 9	103556	2	Y	679	671	1			31
06	100843	X	100843	-0-	-0-	-0-	88 746	1 9	100009	2	Y	678	691	1			18
07	99975	X	99975	-0-	-0-	-0-	134 630	1 9	99211	2	Y	573	563	1			28
08	96433	X	96433	-0-	-0-	-0-	164 564	1 9	95705	2	Y	513	501	1			40
*09	89593	X	89593	-0-	-0-	-0-	115 584	1 9	88894	2	Y	531	525	1			46

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
04	45810	X	28881	-0-	-16929	-0-	49	1	28567	2	N	241	171	1			162
							265	9									
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77460	X	70676	-0-	-6784	-0-	120	1	69613	2	N	857	872	1			300
							943	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	17	1	75909	2	Y	545	544	1			12
							600	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20340	X	16774	-0-	-3566	-0-	16517	2	257	9	N	234	182	1			129
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

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
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1032	1	2863	2	N	219	356	1			161
							241	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

04	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	18	1	82794	2	Y	740	747	1			17
							814	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

04	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	17	1	78161	2	Y	553	559	1			13
							608	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

04	52950	X	43433	-0-	-9517	-0-	321	1	42599	2	N	466	544	1			73
							513	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

04	94410	X	59270	-0-	-35140	-0-	13	1	58585	2	Y	611	620	1			14
							672	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

04	69510	X	39179	-0-	-30331	-0-	9	1	39073	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
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									

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
04	102150	X	29635	-0-	-72515	-0-	6	1	29455	2	Y	158	159	1			4
							174	9									
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92460	X	73823	-0-	-18637	-0-	189	1	72745	2	N	808	893	1			163
							889	9									
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18	1	82264	2	Y	607	603	1			14
							668	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137370	X	94268	-0-	-43102	-0-	139	1	93021	2	Y	1007	1021	1			23
							1108	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

04	511727	X	121486	-0-	-390241	-0-	26 927	1 9	120533	2	Y	843	853	1			19
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35 420	1 9	92105	2	Y	382	384	1			17
06	113143	X	113143	-0-	-0-	-0-	99 556	1 9	112488	2	Y	505	509	1			13
07	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	162 548	1 9	119958	2	Y	498	486	1			25
08	114906	X	114906	-0-	-0-	-0-	196 488	1 9	114222	2	Y	444	435	1			34
*09	76675	X	76675	-0-	-0-	-0-	99 439	1 9	76137	2	Y	399	398	1			35

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

04	37980	X	28231	-0-	-9749	-0-	6 386	1 9	27839	2	Y	351	363	1			8
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11 273	1 9	29111	2	Y	248	245	1			11
06	31170	X	23813	-0-	-7357	-0-	21 246	1 9	23546	2	Y	224	229	1			6
07	31465	X	14898	-0-	-16567	-0-	20 134	1 9	14744	2	Y	122	122	1			6
08	29388	X	24622	-0-	-4766	-0-	42 197	1 9	24383	2	Y	179	171	1			14
09	28440	X	23405	-0-	-5035	-0-	30 204	1 9	23171	2	Y	185	183	1			16

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
04	166710	X	130786	-0-	-35924	-0-	28	1	129440	2	Y	1198	1225	1			27
							1318	9									
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									

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
04	130390	X	130390	-0-	-0-	-0-	28	1	128474	2	Y	1716	1704	1			39
							1888	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
04	130110	X	85425	-0-	-44685	-0-	378	1	83607	2	Y	1309	1385	1			30
							1440	9									
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									

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

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
04	179670	X	109334	-0-		-70336	-0-	233 2886	1 9	106215	2	Y	2624	2739	1			60
05	185659	X	105464	-0-		-80195	-0-	53 1966	1 9	103445	2	Y	1787	1766	1			81
06	179670	X	91490	-0-		-88180	-0-	79 1981	1 9	89430	2	Y	1801	1835	1			47
07	151373	X	86605	-0-		-64768	-0-	115 1528	1 9	84962	2	Y	1389	1367	1			69
08	126976	X	80194	-0-		-46782	-0-	135 1365	1 9	78694	2	Y	1241	1214	1			96
09	109320	X	72122	-0-		-37198	-0-	92 1280	1 9	70750	2	Y	1164	1159	1			101

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

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
04	182483	X	182483	-0-		-0-	-0-	180 5649	1 9	176654	2	N	5135	5103	1			365
05	169074	X	163796	-0-		-5278	-0-	186 4473	1 9	159137	2	N	4066	4267	1			164
06	163620	X	139839	-0-		-23781	-0-	180 3237	1 9	136422	2	N	2943	2803	1			304
07	169074	X	125777	-0-		-43297	-0-	186 2914	1 9	122677	2	N	2649	2773	1			180
08	169074	X	110669	-0-		-58405	-0-	186 2650	1 9	107833	2	N	2409	2357	1			232
09	163620	X	96886	-0-		-66734	-0-	180 2325	1 9	94381	2	N	2114	2106	1			240

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

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
04	227693	X	227693	-0-		-0-	-0-	180 5768	1 9	221745	2	N	5244	5312	1			262
05	207859	X	207859	-0-		-0-	-0-	186 4706	1 9	202967	2	N	4278	4087	1			453
06	175975	X	175975	-0-		-0-	-0-	180 3502	1 9	172293	2	N	3184	3339	1			298
07	156121	X	156121	-0-		-0-	-0-	186 2850	1 9	153085	2	N	2591	2752	1			137
08	143995	X	135341	-0-		-8654	-0-	186 2589	1 9	132566	2	N	2354	2246	1			245
09	139350	X	118896	-0-		-20454	-0-	180 2258	1 9	116458	2	N	2053	1943	1			355

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

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
04	SHUT IN		267331	-0-		267331	460908	240 5797	1 9	261294	2	N	5270	5783	1			210
05	SHUT IN		229045	-0-		229045	689953	248 4665	1 9	224132	2	N	4241	4246	1			205
06	SHUT IN		182856	-0-		182856	872809	240 3240	1 9	179376	2	N	2945	2903	1			247
07	SHUT IN		161154	-0-		161154	1033963	248 2641	1 9	158265	2	N	2401	2415	1			233
08	SHUT IN		140397	-0-		140397	1174360	248 2352	1 9	137797	2	N	2138	2126	1			245
09	SHUT IN		123920	-0-		123920	1298280	240 2140	1 9	121540	2	N	1945	1930	1			260

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
04	3000	#	2320	-0-	-680	-0-	145	1	2161	2	N	13					191
							14	9									
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									

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

04	1919	N	-0-	-0-	-1919	-0-					N	-0-	300	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2460	N	2077	-0-	-383	-0-	103	1	1930	2	N	35					86
							5	4	39	9							
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							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
04	1561	N	460	-0-	-1101	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
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-

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
04	930	N	374	-0-	-556	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
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-

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
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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-

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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	960	N	925	-0-	-35	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					102
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-	47	7			55

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					20
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

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 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
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	N	1					11
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4818	2	18	9	N	16					192
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					63

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

04	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10942 - 11074

04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					121
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

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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	76	1	1437	2	Y	10					10
							4	4	11	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	111	1	2088	2	Y	10					60
							6	4	11	9							
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							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	167	1	3140	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
04	2884	N	1674	-0-	-1210	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
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							

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

04	1410	N	91	-0-	-1319	-0-	90	2	1	9	N	1			21
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

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	500	2	2	9	N	2			102
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			25
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	732	2	8	9	N	7					138
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

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
04	3540	X	2829	-0-	-711	-0-	2789	2	40	9	Y	36					100
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					99
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	147	1	1079	2	N	53					155
							58	9									
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									

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

04	2490	N	1727	-0-	-763	-0-	84	1	1609	2	N	27					127
							4	4	30	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	176	1	3314	2	Y	36	37	1			4
							9	4	40	9							
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							

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
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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	131	1	2480	2	Y	36	38	1			4
							7	4	40	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3894	-0-		-246	-0-	194	1	3653	2	Y	34					34
								10	4	37	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	86	1	1650	2	Y	13					13
								4	4	14	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	607	-0-		-173	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
								2	4									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
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									

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
04	960	N	914	-0-		-46	-0-	46	1	866	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
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									

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
04	300	N	265	-0-		-35	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	280	N	280	-0-		-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

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
04	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
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									

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
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
04	3000	N	4932	-0-	1932	7422	4830	2	102	9	N	93	183	1			70
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

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
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	2	N	74					159
							81	9									
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									

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
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	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
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	2	45	9	N	41					158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	2	37	9	Y	34					70
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	23	-0-	23	60	2	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2577	2	203	3	N	-0-					23
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	2681	-0-	-202	-0-	151	1	2520	2	N	9					34
							10	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

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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1606	2	127	3	N	-0-					93
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	1681	-0-	-117	-0-	95	1	1582	2	N	4					86
							4	9									
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

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
05	0	Z	26	-0-	26	308	24	2	2	3	N	-0-					94
*06	0	Z	23	-0-	23	331	1	1	22	2	N	-0-	1	7			93
07	0	Z	17	-0-	17	348	1	1	16	2	N	-0-					93
08	0	Z	11	-0-	11	359	1	1	10	2	N	-0-					93
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					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
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1961	2	155	3	N	-0-					-0-
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

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
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	711	2	56	3	N	-0-					75
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	739	-0-	-67	-0-	42	1	695	2	N	2					38
							2	9									
*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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19	167	1	1	8	27
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

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
04	22860	X	16411	-0-	-6449	-0-	16411	2			N	-0-	188	1			88
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

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
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8460	X	7160	-0-	-1300	-0-	7115	2	45	9	N	41					200
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

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
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9563	2	165	9	N	150	150	1			73
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

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
04	22260	X	15684	-0-	-6576	-0-	15684	2			N	-0-					217
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

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
04	8310	X	7440	-0-	-870	-0-	7333	2	107	9	N	97	186	1			120
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

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
04	9660	X	7177	-0-	-2483	-0-	7177	2			N	-0-					77
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

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-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
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	9	14	1			32
							10	9									
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									

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
04	5430	X	3727	-0-	-1703	-0-	195	1	3511	2	Y	19	30	1			54
							21	9									
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									

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
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	584	1	10535	2	Y	57	89	1			117
							63	9									
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									

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
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	651	1	11751	2	Y	66	104	1			47
							73	9									
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									

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
04	8730	X	5672	-0-	-3058	-0-	296	1	5347	2	Y	26	40	1			83
							29	9									
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									

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
04	10800	X	6382	-0-	-4418	-0-	332	1	5992	2	Y	53	82	1			111
							58	9									
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									

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
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1598	3	6	9	Y	5	83	1			41
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

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
04	2490	X	1396	-0-	-1094	-0-	1385	3	11	9	Y	10	56	1			37
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

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
04	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1696	2	12	9	N	11					107
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

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					11
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

04	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2630	2	12	9	Y	11					112
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

04	2250	X	594	-0-	-1656	-0-	591	2	3	9	Y	3					30
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

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

04	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	2446	2			N	-0-					125
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					140
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

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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	N	32					111
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2317	2	47	9	N	43					154
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

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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					84
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

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
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					308
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6150	2	97	9	N	88	187	1			160
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					84
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

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
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1594	2	68	9	N	62					137
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	990	2	46	9	N	42	175	1			104
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

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	585	1	3057	2	N	45					100
							50	9									
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	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	386	1	1171	2	N	-0-					18
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					123

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1140	#	877	-0-	-263	-0-	877	2			N	-0-					177
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

04	780	N	682	-0-	-98	-0-	15	1	667	2	N	-0-					53
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

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

04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	N	390	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2990	-0-	-10	417	2990	2			N	-0-					-0-
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	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
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	640	-0-	-538	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	403	-0-	-617	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	475	-0-	-515	-0-	475	2			N	-0-					-0-
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	5	-0-	-1018	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1180	1	223	3	N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	157	1	1377	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 #: 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
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
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	1948	-0-	-36	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1808	-0-	-142	-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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-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
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*09	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
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
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	1085	N	802	-0-	-283	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*09	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
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
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	1834	-0-	-150	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	149	1	1347	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
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	739	-0-	-997	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	857	-0-	-823	-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
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
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	13	-0-	-2374	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	67	-0-	-2243	-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
04	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	410	1	9056	2	N	-0-					13
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	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	423	1	9258	2	N	-0-					13
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					59
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	8233	-0-	-2059	-0-	8166	2	67	9	N	61					135
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					135

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
04	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	3			N	-0-					87
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

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	667	-0-	667	667	481	3	186	9	N	169	186	1			54
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					54

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

04	231	S	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

04	400	S	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					19
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

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
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	211	1	3011	2	N	35					245
							39	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
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									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

04	1410	X	910	-0-	-500	-0-	59	1	851	2	N	-0-					64
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									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

04	1980	X	1327	-0-	-653	-0-	87	1	1232	2	N	7					190
							8	9									
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									

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
04	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	243	1	3471	2	N	5			46
							6	9							
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							

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1199	-0-	-1	-0-	78	1	1108	2	N	12			154
							13	9							
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							

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	79	1	1128	2	N	-0-			12
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

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			130
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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1856	-0-	-304	-0-	122	1	1734	2	N	-0-			50
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

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
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1331	2	N	-0-					77
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	5					19
							6	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	N	-0-					66
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

04	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	167	1	2378	2	N	38					256
							42	9									
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

04	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					5
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

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
04	1320	X	1048	-0-	-272	-0-	68	1	974	2	N	5					94
							6	9									
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

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
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	323	1	4605	2	N	-0-					20
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

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
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

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
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	156	1	2228	2	N	5					36
							6	9									
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									

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
04	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	108	1	1536	2	N	-0-					7
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

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
04	5250	X	4471	-0-	-779	-0-	292	1	4162	2	N	15					87
							17	9									
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									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	136	1	1929	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					42
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

04	1500	X	1130	-0-	-370	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					49
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

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

04	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	169	1	2404	2	N	2					29
							2	9									
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

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	192	1	2734	2	N	-0-					16
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

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
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	410	1	5833	2	N	25					43
							28	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	211	1	3012	2	N	-0-					44
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

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					33
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

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

04	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	204	1	2914	2	N	-0-					16
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

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

04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

04	390	N	145	-0-	-245	-0-	144	3	1	9	N	1					34
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					44

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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	N	11					58
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					45

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2012	3	80	9	Y	73	95	1			17
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	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	#	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					79
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	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8					199
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					121

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	150	3	107	9	N	97	183	1			59
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					52

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	158	3	74	9	N	67					238
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					65

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	711	3	45	9	Y	41					140
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					129

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

04	14B2	EXT	661	-0-	661	661	606	3	55	9	N	50					127
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	NO RPT	-0-	-0-	2978					N	NO RPT					114

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	675	2	36	9	N	33					356
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					101
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	N	12					32
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	NO RPT		-0-	-0-	1173					N	NO RPT					148

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: RRCID -> 278351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6531

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-

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

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

04	600	#	517	-0-	-83	-0-	70	1	425	2	N	20					100
							22	9									
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									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					185
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	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					220

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

04	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5419	2	69	9	N	63					164
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

04	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	4990	2	43	9	N	39					214
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3513	2	43	9	N	39	179	1			114
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2111	2	46	9	N	42					157
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

04	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5453	2	57	9	N	52	181	1			61
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

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
04	5670	X	4118	-0-	-1552	-0-	4044	2	74	9	N	67					232
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

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
04	4530	X	131	-0-	-4399	-0-	123	2	8	9	N	7	189	1			58
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

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	205	2	56	9	N	51	188	1			50
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

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
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4279	2	112	9	N	102					250
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

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	2280	#	904	-0-	-1376	-0-	874	2	30	9	N	27	137	1			16
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

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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	156	148	1			22
							172	9									
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									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	7920	#	6357	-0-	-1563	-0-	1673	1	4643	2	Y	37					122
							41	9									
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									

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1234	2	195	9	N	177	186	1			135
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					99

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	N	12					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					45
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	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

04	2820	#	833	-0-	-1987	-0-	819	2	14	9	N	13					389
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

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

04	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	N	2	2	8			23
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

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					84
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	35	2	8			155
							39	9									
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									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

04	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1055	3	26	9	N	24	9	1			112
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

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1566	3	94	9	N	85	200	1	1	8	99
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									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					65
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

04	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1915	2	13	9	N	12					35
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

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
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1100	2	44	9	N	40	169	1			76
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27					196
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2953	2	25	9	Y	23	22	1			5
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									

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	37 23	1 9	1567	2	Y	21	45	1			10
05	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	38 23	1 9	1631	2	Y	21					31
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	1581	2	Y	21	27	1			25
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	39 21	1 9	1605	2	Y	19	23	1			21
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40 43	1 9	1623	2	Y	39	21	1			39
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1572	2	Y	62	39	1			62

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	5 75	1 9	1211	2	Y	68	53	1			25
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	5 101	1 9	772	2	Y	92	91	1			26
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	5 100	1 9	748	2	Y	91	55	1			62
07	1333	N	346	-0-	-987	-0-	3 48	1 9	295	2	Y	44	86	1			20
08	868	N	412	-0-	-456	-0-	6 55	1 9	351	2	Y	50	32	1			38
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	5 50	1 9	529	2	Y	45	65	1			18

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	7	1	1445	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	3390	2839	-0-	-551	-0-	30 1 26 9		2783	2	Y	24	22	1			5
05	3503	2818	-0-	-685	-0-	31 1 21 9		2766	2	Y	19	19	1			5
06	2730 #	2534	-0-	-196	-0-	30 1 23 9		2481	2	Y	21	22	1			4
07	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	31 1 30 9		2864	2	Y	27	27	1			4
08	2945	2835	-0-	-110	-0-	31 1 32 9		2772	2	Y	29	25	1			8
*09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	30 1 40 9		2671	2	Y	36	33	1			11

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 04/10/2015

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
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	N	4	1	8			55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

04	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	3408	2	10	9	N	9	6	8			180
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					180

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	1438	2	Y	28	26	1			6
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

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
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	7	1	1030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	2	Y	304	273	1			110
							334	9									
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									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3072	2	23	9	Y	21	20	1			5
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	15 23	1 9	1428	2	Y	21	20	1			5
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	694	2	Y	32	60	1			15
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3671	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

04	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4115	2	66	9	Y	60	55	1			13
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

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
04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	1896	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

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
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4377	2	119	9	Y	108	96	1			24
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

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
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2974	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

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
04	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	4260	X	2703	-0-	-1557	-0-	2678	2	25	9	Y	23	21	1			5
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

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
04	2070	N	412	-0-	-1658	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4271	2	25	9	Y	23	21	1			5
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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	4998	2	Y	21	19	1			5
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	4998	2	Y	21	21	1			5
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	4845	2	Y	23	23	1			5
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	5278	2	Y	29	30	1			4
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	31 26	1 9	5083	2	Y	24	21	1			7
09	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	30 37	1 9	4900	2	Y	34	30	1			11

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	30 25	1 9	6069	2	Y	23	22	1			5
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31 25	1 9	6036	2	Y	23	22	1			6
06	6720	X	6016	-0-	-704	-0-	30 31	1 9	5955	2	Y	28	28	1			6
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	5896	2	Y	26	28	1			4
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	31 31	1 9	5576	2	Y	28	24	1			8
09	6120	X	5268	-0-	-852	-0-	30 36	1 9	5202	2	Y	33	31	1			10

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
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3263	2	14	9	Y	13	11	1			3
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-

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
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	4740	X	3296	-0-	-1444	-0-	3256	2	40	9	Y	36	32	1			8
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-

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
04	3060	X	1078	-0-	-1982	-0-	1077	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7921	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

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
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3150	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

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
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	30	1	6792	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	30	1	5524	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4257	2	20	9	Y	18	16	1			4
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

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

04	6210	X	4596	-0-	-1614	-0-	4571	2	25	9	Y	23	21	1			5
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

04	8940	X	7814	-0-	-1126	-0-	30	1	7784	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

04	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	15	1	5210	2	Y	47	44	1			31
							52	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4545	-0-		-285	-0-	30 63	1 9	4452	2	Y	57	51	1			38
05	4991	X	4375	-0-		-616	-0-	15 41	1 9	4319	2	Y	37	50	1			25
06	4830	X	4270	-0-		-560	-0-	15 45	1 9	4210	2	Y	41	37	1			29
07	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	16 36	1 9	4294	2	Y	33	41	1			21
08	4712	X	3968	-0-		-744	-0-	16 24	1 9	3928	2	Y	22	33	1			10
09	4560	X	3711	-0-		-849	-0-	15 4	1 9	3692	2	Y	4	11	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	2890	-0-		-3200	-0-	15 14	1 9	2861	2	Y	13	11	1			3
05	6293	X	3962	-0-		-2331	-0-	16 9	1 9	3937	2	Y	8	9	1			2
06	5370	X	4435	-0-		-935	-0-	15 9	1 9	4411	2	Y	8	8	1			2
07	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	16 9	1 9	4297	2	Y	8	9	1			1
08	4557	X	3481	-0-		-1076	-0-	16 28	1 9	3437	2	Y	25	19	1			7
09	4440	X	1874	-0-		-2566	-0-	15	1	1859	2	Y	-0-	7	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2258	-0-		-802	-0-	15	1	2243	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	16 70	1 9	3694	2	Y	64	21	1			43
06	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	15 116	1 9	4730	2	Y	105	73	1			75
07	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	16 67	1 9	4550	2	Y	61	97	1			39
08	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	16 87	1 9	4579	2	Y	79	82	1			36
*09	3444	X	3444	-0-		-0-	-0-	14 39	1 9	3391	2	Y	35	42	1			29

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3462	-0-		-138	-0-	3437	2	25	9	Y	23	21	1			5
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	15	1	4247	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	30	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	30	1	4387	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	30	1	4665	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	Y	51	46	1			34
							56	9									
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									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	11	1			3
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3784	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
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									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5003	2	14	9	Y	13	11	1			3
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

04	4470	X	3678	-0-	-792	-0-	30	1	3635	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

04	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	2262	2	14	9	Y	13	11	1			3
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	38	1	3206	2	Y	110	192	1			129
							121	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

04	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2513	2	66	9	Y	60	54	1			13
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

04	14B2	EXT	4146	-0-	4146	11573	11	1	4128	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	15	1	8117	2	Y	108	96	1			24
							119	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	15	1	7949	2	Y	48	43	1			11
							53	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8019	2	409	9	Y	372	332	1			83
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

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
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	15	1	8227	2	Y	180	161	1			40
							198	9									
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									

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
04	10290	X	10222	-0-	-68	-0-	10050	2	172	9	Y	156	139	1			35
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

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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5025	-0-	-915	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4657	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
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

04	6150	X	5931	-0-	-219	-0-	15 40	1 9	5876	2	Y	36	32	1			8
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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5663	2	14	9	Y	13	11	1			3
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

04	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	30 42	1 9	5067	2	Y	38	34	1			25
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31 18	1 9	5217	2	Y	16	30	1			11
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	30 28	1 9	5141	2	Y	25	18	1			18
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	5516	2	Y	26	28	1			16
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	31 24	1 9	5273	2	Y	22	28	1			10
09	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	30 8	1 9	5060	2	Y	7	11	1			6

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	30	1	3719	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
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

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	607	1	2647	2	Y	9	18	1			22
							10	9									
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	679	1	2963	2	Y	30	39	1			13
							33	9									
06	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	622	1	2534	2	Y	13	23	1			3
							14	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	739	1	2943	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
08	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	718	1	2847	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	644	1	2565	2	Y	21	13	1			16
							23	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	442	1	2076	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	584	1	2379	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	513	1	2202	2	Y	76	66	1			18
							84	9									
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	500	1	2188	2	Y	114	79	1			53
							125	9									
08	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	490	1	2182	2	Y	67	77	1			43
							74	9									
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	472	1	2142	2	Y	97	91	1			49
							107	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	929	2	Y	8	6	1			7
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260 19	1 9	1134	2	Y	17	18	1			6
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	278 12	1 9	1135	2	Y	11	14	1			3
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	297 19	1 9	1184	2	Y	17	15	1			5
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	306 15	1 9	1212	2	Y	14	9	1			10
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	294 23	1 9	1170	2	Y	21	12	1			19

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
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	532 8	1 9	2503	2	Y	7	7	1			6
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716 33	1 9	2919	2	Y	30	28	1			8
06	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	632 12	1 9	2710	2	Y	11	18	1			1
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	658 12	1 9	2883	2	Y	11	8	1			4
08	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	649 8	1 9	2887	2	Y	7	7	1			4
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	638 12	1 9	2898	2	Y	11	9	1			6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

04	DLQ	G-10	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	386 9	1 9	1683	2	Y	8	8	1			7
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453 19	1 9	1978	2	Y	17	20	1			4
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	449 12	1 9	1831	2	Y	11	15	1			-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	458 19	1 9	1825	2	Y	17	15	1			2
08	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	459 15	1 9	1820	2	Y	14	9	1			7
09	2280	N	805	-0-	-1475	-0-	159 11	1 9	635	2	Y	10	8	1			9

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	311 10	1 9	1355	2	Y	9	9	1			12
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	349 33	1 9	1523	2	Y	30	30	1			12
06	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	341 12	1 9	1388	2	Y	11	18	1			5
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	328 19	1 9	1305	2	Y	17	16	1			6
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	345 19	1 9	1369	2	Y	17	11	1			12
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	343 45	1 9	1367	2	Y	41	20	1			33

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	216 10	1 9	944	2	Y	9	19	1			29
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	239 33	1 9	1041	2	Y	30	40	1			19
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	227 12	1 9	924	2	Y	11	22	1			8
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	233 19	1 9	930	2	Y	17	17	1			8
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	250 15	1 9	992	2	Y	14	10	1			12
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	251 23	1 9	1000	2	Y	21	12	1			21

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	452	1	1972	2	Y	18					29
							20	9									
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

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3120 X	3026	-0-	-94	-0-	806 25	1 9	2195	2	Y	23	28	1			10
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	833 42	1 9	2421	2	Y	38	34	1			14
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	819 30	1 9	2349	2	Y	27	29	1			12
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	842 30	1 9	2403	2	Y	27					39
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	878 36	1 9	2414	2	Y	33	45	1			27
09	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	851 30	1 9	2317	2	Y	27	43	1			11

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1361	1	3705	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	19					27
							21	9									
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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1044	1	4553	2	Y	18					22
							20	9									
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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

04	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	479	1	2249	2	Y	191	249	1			51
							210	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	718	1	3130	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
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									

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
04	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	626	1	2728	2	Y	9	11	1			20
							10	9									
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									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	672	1	2933	2	Y	34					38
							37	9									
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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	541	1	2541	2	Y	60	67	1			13
							66	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					215
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					77
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

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3280	-0-	280	809	374	1	2625	2	N	255	345	1			47
							281	9									
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									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	207	1	1455	2	Y	43	54	1			20
							47	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	210	1	1476	2	Y	59	63	1			28
							65	9									
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									

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
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	619	1	4341	2	Y	52	72	1			24
							57	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	190	1	1336	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	315	1	2211	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	26	2	Y	37	55	1			10
							41	9									
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	201	1	1408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3720	-0-	-1590	-0-	457	1	3207	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	128	1	900	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	394	1	2762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	442	1	3103	2	Y	-0-	7	1			-0-
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	584	1	4094	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	323	1	2264	2	Y	31	113	1			60
							34	9									
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

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	537	1	3766	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	416	1	2922	2	Y	35	37	1			16
							39	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	630	1	4422	2	Y	3	165	1			81
							3	9									
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

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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	385	1	2699	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
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									

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
04	990	N	270	-0-	-720	-0-	34	1	235	2	Y	1	17	1			9
							1	9									
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-

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
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	362	1	2537	2	Y	51	85	1			6
							56	9									
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									

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
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	259	1	1815	2	Y	76	100	1			21
							84	9									
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244	1	1711	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	472	1	3308	2	Y	4	41	1			15
							4	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	352	-0-	-158	-0-	44	1	308	2	Y	-0-	2	1			1
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-

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
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4016	-0-	-1144	-0-	501	1 4 9	3511	2	Y	4	5	1			2
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	768	1 4 9	5038	2	Y	4	5	1			1
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	780	1 4 9	4159	2	Y	4					5
07	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	568	1 3 9	3138	2	Y	3	6	1			2
08	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	517	1 4 9	2778	2	Y	4					6
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	674	1 6 9	3318	2	Y	5	7	1			4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	15	1 20 9	4811	2	Y	18	17	1			4
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	16	1 14 9	4726	2	Y	13	14	1			3
06	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	15	1 2 9	4305	2	Y	2	5	1			-0-
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	16	1 13 9	4934	2	Y	12	10	1			2
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	16	1 10 9	4954	2	Y	9	8	1			3
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	4779	2	Y	2	4	1			1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	600 64	1 9	3014	2	Y	58	141	1			19
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	60	-0-	-3210	-0-	14	1	46	2	Y	-0-	90	1			9

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	856	2	72	9	N	65					118
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	2988	2	Y	19	18	8			39
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

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9450 X	7667	-0-	-1783	-0-	876 81	1 9	6710	2	N	74					161
05	9765 X	9375	-0-	-390	-0-	1244 120	1 9	8011	2	N	109	175	1			95
06	9450 X	8046	-0-	-1404	-0-	910 97	1 9	7039	2	N	88	1	8			182
07	8556 X	8433	-0-	-123	-0-	997 42	1 9	7394	2	N	38	178	1	2	8	40
08	T. A.	6613	-0-	6613	6613	873 84	1 9	5656	2	N	76	2	8			114
09	T. A.	7761	-0-	7761	14374	971 120	1 9	6670	2	N	109	4	8			219

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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

04	660 N	117	-0-	-543	-0-	13	1	104	2	N	-0-					23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

04	720	N	706	-0-	-14	-0-	80	1	626	2	N	-0-					32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

04	1620	X	376	-0-	-1244	-0-	42 4	1 9	330	2	N	4	2	1	3	8	62
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	2130	N	1255	-0-	-875	-0-	1255	2			N	-0-					112
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
04	960	X	720	-0-	-240	-0-	300	1	397	2	N	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
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	NO RPT	-0-	-720	-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

04	4950	X	4499	-0-	-451	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2550	N	1761	-0-	-789	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

04	570	N	391	-0-	-179	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8010	X	7401	-0-	-609	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					5
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

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
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

04	T. A.		7903	-0-	7903	22275	7903	2			N	-0-			38
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

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			40
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			7
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

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

04	3750	X	2378	-0-	-1372	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					7
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

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
04	8430	X	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-					12
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

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
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	2			N	-0-					27
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

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
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					12
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

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					10
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

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
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					67
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

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
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	510	1	2233	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	150	N	119	-0-	-31	-0-	22	1	97	2	N	-0-			48
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2203	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	T. A.		37	-0-	37	228	7	1	30	2	N	-0-					40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2		N	-0-			12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-	112	1			20
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

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
04	11640	X	10748	-0-	-892	-0-	10739	2	9	9	N	8	129	1			26
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

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
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2760	N	1589	-0-	-1171	-0-	1589	2			N	-0-					38
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

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
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4530	X	4158	-0-	-372	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					84
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

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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1854	2	47	9	N	43					83
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

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
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	2092	2			N	-0-					85
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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

04	5610	X	5458	-0-	-152	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					73
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					73
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					73
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					73
08	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4781	2			N	-0-					73
*09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					73

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

04	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

04	9060	X	8403	-0-	-657	-0-	8403	2			N	-0-					90
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

04	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					197
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

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1515	1	6631	2	N	-0-					12
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	434	1	1901	2	N	-0-					33
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

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
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	6470	2			N	-0-					130
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

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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6804	2			N	-0-					178
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

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
04	3600	X	3020	-0-	-580	-0-	3020	2			N	-0-					168
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

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
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					133
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1882	1	8236	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	5202	2			N	-0-					159
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		116				N	-0-					65
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		488	-0-	488	1211	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	6240	X	5700	-0-	-540	-0-	5663	2	37	9	N	34					180
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	N	8					119
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

04	13470	X	8213	-0-	-5257	-0-	1037	1	7128	2	N	44	1	8			69
							48	9									
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									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	571	1	3920	2	N	15	1	8			23
							17	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	190	-0-	-2630	-0-	190	2			N	-0-					110
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	901	1	14446	2	Y	141	162	1			59
							155	9									
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									

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
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	903	1	14485	2	Y	248	284	1			103
							273	9									
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									

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
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	761	1	12203	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	372	1	5960	2	Y	146	160	1			60
							161	9									
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									

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
04	11880	X	49	-0-	-11831	-0-	2	1	37	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
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									

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
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	735	1	11785	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	876	2	28	9	Y	25	82	1			30
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

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
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	19452	-0-	-5748	-0-	1114	1	17866	2	Y	429	511	1			194
							472	9									
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									

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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	887	1	617	2	N	26					85
							29	9									
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					195

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
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-

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
04	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					167
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

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
04	660	X	378	-0-	-282	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	1					7
							1	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	3					10
							3	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	1					11
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	-0-	9	1			2
08	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	29	1	545	2	Y	1					3
							1	9									
09	1740	X	1160	-0-	-580	-0-	55	1	1104	2	Y	1					4
							1	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	40	1	785	2	Y	1					8
							1	9									
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	3000	N	6581	-0-	3581	3581	270	1	6311	2	N	-0-					95
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

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1783	-0-	-1547	-0-	260	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									
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

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					162
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

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

04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					26
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

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

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					130
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	-0-					28
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2358	-0-	-402	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					19
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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	99	1	1945	2	Y	-0-					17
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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	214	1	4227	2	Y	7					47
							8	9									
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									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	243	1	4797	2	Y	9					55
							10	9									
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									

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
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	238	1	4683	2	Y	9					58
							10	9									
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	256	1	4887	2	Y	6	1	8			63
							7	9									
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	260	1	4769	2	Y	4					67
							4	9									
07	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	265	1	4834	2	Y	2					69
							2	9									
08	5177	X	4950	-0-	-227	-0-	253	1	4694	2	Y	3					72
							3	9									
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	220	1	4456	2	Y	4					76
							4	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	133	1	2628	2	Y	-0-					58
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
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

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	Y	4					27
							4	9									
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	134	1	2556	2	Y	4					31
							4	9									
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	140	1	2575	2	Y	2					33
							2	9									
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	1					34
							1	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	2					36
							2	9									
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	126	1	2551	2	Y	2					38
							2	9									

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

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-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

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					81
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									

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
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

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					80
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					33
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

04	9552	X	2939	-0-	-6613	-0-	383	1	2556	2	N	-0-					150
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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					220
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			N	-0-					30
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

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
04	14671	X	4904	-0-	-9767	-0-	271	1	4633	2	N	-0-					125
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									

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
04	15972	X	5985	-0-	-9987	-0-	1787	1	4188	2	N	9	4	8			162
							10	9									
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

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
04	10486	X	3294	-0-	-7192	-0-	182	1	3111	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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

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
04	16468	X	5257	-0-	-11211	-0-	124	1	5133	2	N	-0-					33
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31707	X	10413	-0-	-21294	-0-	576	1	9836	2	N	1	1	8			180
							1	9									
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

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
04	19792	X	6239	-0-	-13553	-0-	345	1	5893	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	11	1	1135	2	N	-0-			45
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	125	1	2191	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1530	N	979	-0-	-551	-0-	52	1	927	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	N	-0-			18
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

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
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	55	1	971	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-			29
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

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
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	96	1	1726	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	84	1	1494	2	N	-0-			17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	-0-			5
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	521	-0-	-657	-0-	34	1	487	2	N	-0-			5
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	69	1	1044	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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					57
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

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
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	N	-0-					179
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									

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
04	1410	N	738	-0-	-672	-0-	40	1	698	2	N	-0-					25
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

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
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					25
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	1674	N	239	-0-	-1435	-0-	16	1	223	2	N	-0-					25
09	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	92	1	1375	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
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	N	-0-					40
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

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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	N	-0-					127
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

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
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	27	1	467	2	N	-0-					110
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

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
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					25
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

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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					42
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					42
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	109	1	1571	2	N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

04	570	N	538	-0-	-32	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					35
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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		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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	14001	-0-	-1689	-0-	1158	1	12830	2	N	12					193
							13	9									
05	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	1040	1	10974	2	N	28					221
							31	9									
06	15690	X	15436	-0-	-254	-0-	1071	1	14326	2	N	35					256
							39	9									
07	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	1198	1	15222	2	N	17	185	1			88
							19	9									
08	14477	X	2934	-0-	-11543	-0-	234	1	2683	2	N	15					103
							17	9									
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					103

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	728	1	8066	2	N	10					195
							11	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	811	1	8563	2	N	2					197
							2	9									
06	9000	X	8977	-0-	-23	-0-	624	1	8341	2	N	11	1	8			207
							12	9									
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	746	1	9471	2	N	16					223
							18	9									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	763	1	8748	2	N	12					235
							13	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					235

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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					79
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					264
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					150
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

04	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	3888	2			N	-0-					164
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	50	1	988	2	Y	-0-			12
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

04	3000	N	1266	-0-	-1734	1694	1266	2			N	-0-					104
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1228	2	Y	2					8
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1355	2	Y	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	1 9	1277	2	Y	1					10
08	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	64 1	1 9	1191	2	Y	1					11
09	1380	X	1132	-0-	-248	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-	6	1			1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	1					7
							1	9									
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	3					28
							3	9									
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	87	1	1586	2	Y	-0-					28
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	90	1	1633	2	Y	3					31
							3	9									
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					31
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	74	1	1493	2	Y	-0-					31

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	124	1	2448	2	Y	1					7
							1	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	132	1	2417	2	Y	1					2
							1	9									
07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	135	1	2454	2	Y	1					3
							1	9									
08	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	131	1	2426	2	Y	-0-					3
09	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					16
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					16
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	2					18
							2	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					18
08	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	64	1	1188	2	Y	1					19
							1	9									
09	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					19

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	56	1	1105	2	Y	2					8
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					32
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

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	111	1	2187	2	Y	-0-					23
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

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		382	-0-	382	1249	18	1	364	2	Y	-0-					22
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

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
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	11	1			2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	2					8
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-	7	1			1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	11	1			2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1194	2	Y	14					25
							15	9									
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									

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
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	Y	-0-	18	1			3
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

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
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-	18	1			3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					16
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-	7	1			1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
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									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	Y	1					6
							1	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					6
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

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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	1					17
							1	9									
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

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
04	1620	N	359	-0-	-1261	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	103	1	2029	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	34	1	680	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	110	1	2160	2	Y	1					24
							1	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2322	-0-	-378	-0-	112	1	2209	2	Y	1					7
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	55	1	1082	2	Y	1					19
							1	9									
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

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					13
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

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	34	1	665	2	Y	1					7
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	125	1	2464	2	Y	-0-					3
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

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
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	63	1	1241	2	Y	2					8
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	69	1	1357	2	Y	2					8
							2	9									
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

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2357	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	445	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	36	1	713	2	Y	1					19
							1	9									
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

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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	2	Y	3					8
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	70	1	1372	2	Y	-0-					13
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	2					8
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					15
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					10
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81	1	1545	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	83	1	1514	2	Y	1					7
							1	9									
07	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					7
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-					7
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	70	1	1412	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					19
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2547	-0-	-153	-0-	123	1	2422	2	Y	2					9
							2	9									
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125	1	2383	2	Y	2					11
							2	9									
06	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	130	1	2391	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	127	1	2309	2	Y	2					6
							2	9									
08	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	123	1	2287	2	Y	1					7
							1	9									
09	2550	X	2219	-0-	-331	-0-	104	1	2114	2	Y	1					8
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					2
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

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
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

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
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	96	1	1901	2	Y	1					17
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

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
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	2					20
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

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
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-	11	1			2
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	Y	1					17
							1	9									
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

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

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
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					9
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					13
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	122	1	2408	2	Y	1					11
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	117	1	2312	2	Y	2					10
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	11	1			2
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	116	1	2292	2	Y	-0-					25
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	86	1	1705	2	Y	-0-					5
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	111	1	2188	2	Y	14					25
							15	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	11	1			2
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					16
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	234	1	4621	2	Y	-0-					7
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

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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-	11	1			2
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

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
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-	19	1			3
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

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
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1622	2	Y	-0-					10
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	2					8
							2	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					3
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					19
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

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
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	37	1	736	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
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

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
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	Y	2					8
							2	9									
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

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
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	204	1	4021	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					15
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	85	1	1685	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					6
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

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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	111	1	2186	2	Y	-0-					13
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									

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
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	142	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	38	1	744	2	Y	-0-	7	1			1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-	11	1			2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	2					8
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	108	1	2126	2	Y	-0-					14
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-					25
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	177	1	3490	2	Y	-0-					14
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

04	1980	N	1262	-0-	-718	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	1					8
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	55	1	1087	2	Y	2					13
							2	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	2					12
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-	11	1			2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

04	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	112	1	2216	2	Y	2					8
							2	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	Y	-0-					6
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					22
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	127	1	2498	2	Y	-0-					25
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	40	1	790	2	Y	1					24
							1	9									
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

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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					19
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

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
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	1					38
							1	9									
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									

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
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	25	1	501	2	Y	1					8
							1	9									
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-

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
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-	19	1			3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	54	1	1072	2	Y	1					12
							1	9									
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					12
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					16
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1621	2	Y	1					17
							1	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	2161	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
04	2400	N	1255	-0-	-1145	-0-	60	1	1193	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
04	2820	N	2727	-0-	-93	-0-	132	1	2595	2	Y	-0-	19	1			3
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

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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					10
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

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
04	960	N	641	-0-	-319	-0-	31	1	608	2	Y	2					19
							2	9									
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

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
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	85	1	1667	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					19
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

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
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	163	1	3207	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	129	1	2552	2	Y	4					23
							4	9									
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									

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
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	169	1	3325	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	78	1	1538	2	Y	-0-					13
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	11	1			2
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					5
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

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	2					7
							2	9									
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					13
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-

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
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					10
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-					14
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2					13
							2	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

04	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	103	1	2036	2	Y	2					12
							2	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	80	1	1573	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					14
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

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
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	142	1	2808	2	Y	1					6
							1	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

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
04	1350	N	582	-0-	-768	-0-	28	1	554	2	N	-0-					77
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

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
04	1410	N	920	-0-	-490	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					13
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-

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
04	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	133	1	2618	2	Y	1					12
							1	9									
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									

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
04	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	194	1	3832	2	Y	-0-					13
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									

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
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	182	1	3585	2	Y	1					8
							1	9									
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									

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
04	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	126	1	2477	2	Y	4					24
							4	9									
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									

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	2	Y	-0-					13
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1					6
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2143	2	Y	-0-	11	1			2
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	3210	X	2986	-0-	-224	-0-	144	1	2833	2	Y	8					11
							9	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	238	1	4696	2	Y	2					13
							2	9									
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

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
04	630	N	107	-0-	-523	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	235	1	4632	2	Y	1					38
							1	9									
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	62	1	1218	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

04	2490	N	1497	-0-	-993	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					3
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

04	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	101	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									
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									

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
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	2					8
							2	9									
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

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	1					6
							1	9									
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									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	78	1	1532	2	Y	-0-					12
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	123	1	2434	2	Y	1					11
							1	9									
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									

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
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					23
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

04	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	119	1	2341	2	Y	1					8
							1	9									
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

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	Y	2					11
							2	9									
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					19
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

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
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					18
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

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
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1118	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					3
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

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
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	146	1	2889	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	195	1	3844	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					36
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

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
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	187	1	3685	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	148	1	2921	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

04	870	N	739	-0-	-131	-0-	36	1	703	2	Y	-0-	7	1			1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					24
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

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
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	22	1	440	2	N	-0-					39
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	255	1	5030	2	Y	1					7
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	101	1	1990	2	Y	1					9
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	149	1	2946	2	Y	2					12
							2	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	72	1	1427	2	Y	1					23
							1	9									
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									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

04	T. A.		1237	-0-	1237	4194	60	1	1176	2	Y	1					3
							1	9									
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									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-					6
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	89	1	1750	2	Y	4					24
							4	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	71	1	1393	2	Y	1					9
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	200	1	3953	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	171	1	3369	2	Y	1					23
							1	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	130	1	2563	2	Y	-0-	30	1			3
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									

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
04	1500	N	903	-0-	-597	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					10
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-

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
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	136	1	2678	2	Y	3					36
							3	9									
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									

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
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	151	1	2981	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	31	1	619	2	Y	1					17
							1	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

04	900	X	370	-0-	-530	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					10
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					25
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

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	2					14
							2	9									
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									

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
04	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	199	1	3918	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	2250	X	1371	-0-	-879	-0-	66	1	1304	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	210	1	4133	2	Y	-0-					14
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

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
04	3180	X	2359	-0-	-821	-0-	114	1	2245	2	Y	-0-					3
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

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
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	-0-	13	1			1
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

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
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	1320	N	566	-0-	-754	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					5
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

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
04	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	251	1	4959	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	194	1	3833	2	Y	-0-	9	1			1
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

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
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					12
							1	9									
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									

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
04	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					3
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

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
04	3360	X	3080	-0-	-280	-0-	149	1	2931	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
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									

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
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	148	1	2925	2	Y	1					12
							1	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3818	-0-	-502	-0-	184	1	3625	2	Y	8					10
							9	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	148	1	2924	2	Y	1					7
							1	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	241	1	4755	2	Y	1					7
							1	9									
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	187	1	3695	2	Y	-0-					32
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

04	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	243	1	4792	2	Y	6					22
							7	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-	10	1			1
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

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					4
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					6
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									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	Y	-0-					13
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	328	1	6468	2	Y	-0-					7
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	136	1	2673	2	Y	1					9
							1	9									
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									

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
04	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	113	1	2238	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	136	1	2689	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	215	1	4237	2	Y	2					8
							2	9									
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

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
04	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	305	1	6012	2	Y	2					13
							2	9									
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

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
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	120	1	2358	2	Y	1					8
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	134	1	2641	2	Y	1						8
							1	9										
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										

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

04	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	184	1	3635	2	Y	2	11	1				2
							2	9										
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	Y	1						24
							1	9										
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

04	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	208	1	4113	2	Y	1	11	1				2
							1	9										
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	106	1	2088	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
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									

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
04	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	148	1	2910	2	Y	-0-					33
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

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
04	3330	X	2584	-0-	-746	-0-	125	1	2459	2	Y	-0-	14	1			1
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

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
04	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	152	1	3002	2	Y	5					15
							6	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	139	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									
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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	183	1	3612	2	Y	8					11
							9	9									
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

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	1					18
							1	9									
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	103	1	2023	2	Y	1					12
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	217	1	4286	2	Y	-0-	14	1			1
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

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
04	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	150	1	2960	2	Y	-0-					1
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

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
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	267	1	5270	2	Y	-0-	14	1			1
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

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
04	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	134	1	2638	2	Y	-0-					31
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

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
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	238	1	4690	2	Y	-0-	13	1			1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	177	1	3491	2	Y	-0-	11	1			2
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

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
04	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	125	1	2459	2	Y	10					40
							11	9									
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									

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
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	92	1	1824	2	Y	4	27	1			6
							4	9									
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

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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	-0-	10	1			1
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

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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	113	1	2232	2	Y	14					25
							15	9									
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									

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
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	92	1	1806	2	Y	3					38
							3	9									
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									

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
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	-0-					14
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									

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
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	76	1	1491	2	Y	1					20
							1	9									
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

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
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	-0-	29	1			3
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	200	1	3949	2	Y	14					25
							15	9									
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									

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
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	78	1	1531	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
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

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
04	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	188	1	3710	2	Y	1					10
							1	9									
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									

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
04	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	122	1	2415	2	Y	1					7
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	384	1	7578	2	Y	1					7
							1	9									
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									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	161	1	3168	2	Y	10					30
							11	9									
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									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	389	-0-	-661	-0-	19	1	370	2	N	-0-					12
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3333	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	28	1	559	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					16
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-	13	1			1
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

04	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	114	1	2252	2	Y	1					24
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3344	-0-	-556	-0-	160	1	3165	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
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									

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
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	184	1	3629	2	Y	-0-	21	1			2
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									

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
04	2880	N	2712	-0-	-168	-0-	131	1	2581	2	Y	-0-	14	1			1
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					6
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-	26	1			3
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					15
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	196	1	3864	2	Y	-0-					4
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

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
04	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	260	1	5125	2	Y	8					10
							9	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	137	1	2701	2	Y	-0-	10	1			1
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					29
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	214	1	4212	2	Y	1					7
							1	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	203	1	4009	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	167	1	3297	2	N	-0-					59
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

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
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	158	1	3123	2	Y	-0-	9	1			1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-					18
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

04	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2205	2	Y	1					11
							1	9									
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									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

04	9660	X	9151	-0-	-509	-0-	441	1	8707	2	N	3	113	1			10
							3	9									
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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

04	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	125	1	2473	2	N	-0-					23
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

04	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-	13	1			1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	308	1	6083	2	Y	5	39	1			16
							6	9									
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

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
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	241	1	4754	2	Y	1					8
							1	9									
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									

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
04	2820	X	2385	-0-	-435	-0-	115	1	2264	2	Y	5	41	1			17
							6	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	173	1	3418	2	Y	12					67
							13	9									
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									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	190	1	3741	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5090	-0-	-400	-0-	246	1	4843	2	Y	1					7
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	137	1	2695	2	Y	7					44
							8	9									
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									

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
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1	2580	2	Y	5					15
							6	9									
06	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	138	1	2525	2	Y	4					19
							4	9									
07	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	139	1	2533	2	Y	18	35	1			2
							20	9									
08	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	126	1	2336	2	Y	5					7
							6	9									
09	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	112	1	2261	2	Y	6					13
							7	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	289	1	5705	2	Y	8					10
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2112	-0-	-288	-0-	102	1	2010	2	Y	-0-	10	1			1
05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1	2012	2	Y	4					5
							4	9									
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-					5
07	2170	N	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

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3530	2	Y	5					51
							6	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1	3731	2	Y	12					63
							13	9									
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	183	1	3352	2	Y	7	45	1			25
							8	9									
07	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	184	1	3346	2	Y	3					28
							3	9									
08	3937	X	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

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	254	1	5015	2	Y	-0-					35
05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1	4998	2	Y	2					37
							2	9									
06	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	259	1	4752	2	Y	-0-					37
07	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	283	1	5155	2	Y	2					39
							2	9									
08	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

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
04	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	231	1	4555	2	Y	16					58
							18	9									
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									

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
04	0	W	4759	-0-	4759	9822	230	1	4528	2	Y	1					9
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	165	1	3252	2	Y	-0-	10	1			1
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	137	1	2707	2	Y	-0-					6
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	170	1	3347	2	Y	-0-	19	1			4
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	397	1	7834	2	Y	9					10
							10	9									
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	166	1	3280	2	Y	1					20
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	121	1	2381	2	Y	5					51
							6	9									
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									

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
04	0	W	7466	-0-	7466	15227	360	1	7097	2	Y	8					48
							9	9									
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									

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
04	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	159	1	3130	2	N	-0-					50
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

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	169	1	3205	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	183	1	3454	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	1687	-0-	-83	-0-	1687	2		N	-0-			75
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4302	2	445	3	Y	-0-					85
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

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3274	-0-	-236	-0-	2967	2	307	3	N	-0-					108
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	3237	-0-	-266	-0-	178	1	3056	2	N	3					91
							3	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

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
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5161	2	534	3	Y	-0-					113
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

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
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3413	2	353	3	N	-0-					89
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	3607	-0-	-330	-0-	199	1	3405	2	N	3					40
							3	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

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 #: 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
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3215	2	333	3	Y	-0-					91
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

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
04	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6111	2	480	3	N	-0-					108
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	6520	-0-	-393	-0-	412	1	6105	2	N	3					80
							3	9									
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

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
04	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	4662	2	483	3	Y	-0-					63
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

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
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	3640	2	377	3	Y	-0-					77
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

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
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2188	2	226	3	Y	6					82
							7	9									
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4549	2	471	3	N	1					27
							1	9									
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

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
04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	1921	2	199	3	Y	-0-					64
							15546	5									
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2695	2	279	3	Y	-0-					58
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

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
04	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3520	2	276	3	N	-0-					167
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2707	2	280	3	Y	-0-					9
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

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
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	2190	2	172	3	Y	-0-					28
							10848	5									
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

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
04	5460	X	5391	-0-	-69	-0-	4999	2	392	3	Y	-0-					37
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

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	2	48	3	Y	-0-					44
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

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
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2198	2	228	3	Y	-0-					8
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

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
04	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3017	2	312	3	Y	-0-					9
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	4672	2	484	3	Y	-0-					9
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

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
04	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4265	2	442	3	Y	-0-					54
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

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
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2151	2	223	3	Y	-0-					9
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

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
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6702	2	526	3	N	-0-					80
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	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					69

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	122	1	2387	2	Y	-0-					33
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	4830	X	4491	-0-	-339	-0-	4070	2	421	3	Y	-0-					64
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

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
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	7683	2	795	3	Y	-0-					64
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

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
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3074	2	241	3	Y	-0-					56
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

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
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5301	2	416	3	Y	-0-					61
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

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
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	3840	2	301	3	Y	-0-					71
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

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
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	3360	X	539	-0-	-2821	-0-	539	2			N	-0-			-0-
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-

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
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			8
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	479	1	9059	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

04	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	84	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

04	4800	X	4613	-0-	-187	-0-	4613	2			N	-0-					10
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

04	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	164	1	3093	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	7740	X	4723	-0-	-3017	-0-	237	1	4486	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

04	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	255	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	246	1	4657	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	269	1	5078	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

04	6330	X	5599	-0-	-731	-0-	281	1	5318	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

04	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	179	1	3392	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

04	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	162	1	3072	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5742	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

04	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	226	1	4265	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	T. A.		3780	-0-	3780	9842	3780	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	2985	-0-	-15	98	150	1	2835	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	294	1	5569	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	110	1	2078	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	150	1	2832	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	412	1	7785	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	281	1	5320	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	131	1	2484	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	217	1	4103	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	242	1	4573	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	126	1	2390	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6150	X	5323	-0-	-827	-0-	267	1	5056	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3148	-0-	148	343	158	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	149	1	2811	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	11730	X	10268	-0-	-1462	-0-	516	1	9752	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	253	1	4789	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6750	X	6338	-0-	-412	-0-	318	1	6020	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

04	7470	X	5413	-0-	-2057	-0-	272	1	5141	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

04	3810	X	3240	-0-	-570	-0-	163	1	3077	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	223	1	4223	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	7560	X	6770	-0-	-790	-0-	340	1	6430	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	11280	X	10090	-0-	-1190	-0-	507	1	9583	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	330	1	6245	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	270	N	58	-0-	-212	-0-	2	1	56	2	N	-0-						117
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4643	N	4643	-0-	-0- B	-0-	997	1	3158	3	N	444	444	1			155
							488	9									
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	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	9090	#	354	-0-	-8736 B	-17745	205	1	149	9	N	135					223
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	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	7440	N	12854	-0-	5414 B	-11050	301	1	10196	3	N	2143	2169	1			324
							2357	9									
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					411

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	N	3947	-0-	-793	B	-0-	930	1	1533	3	N	1349	1318	1			302
								1484	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850		-0-					Y	NO RPT					291

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
04	15480	#	9014	-0-	-6466	B	-6466	2029	1	6428	3	N	506	513	1			638
								557	9									
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	NO RPT	-0-	-9270		-0-					Y	NO RPT					531

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
04	3120	N	4178	-0-	1058	B	-3606	676	1	2220	3	N	1165	1264	1			355
								1282	9									
05	4948	N	3112	-0-	-1836	B	-3606	386	1	2020	3	N	642	586	1			411
								706	9									
06	5820	X	3164	-0-	-2656		-0-	176	1	2535	3	N	412	290	1			533
								453	9									
07	6014	X	4113	-0-	-1901		-0-	518	1	2615	3	N	891	988	1			436
								980	9									
08	4309	X	3070	-0-	-1239		-0-	382	1	1972	3	N	651	784	1			303
								716	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170		-0-					Y	NO RPT					303

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
04	20189		12935	-0-	-7254	B	-10943	93	1	10757	3	N	1895	2017	1			403
								2085	9									
05	4948		8333	-0-	3385	B	-7558	91	1	6893	3	N	1226	1382	1			247
								1349	9									
06	14610	X	4712	-0-	-9898		-0-	90	1	3835	3	N	715	462	1			500
								787	9									
07	15097	X	3594	-0-	-11503		-0-	378	1	2605	3	N	555	696	1			359
								611	9									
08	8370	X	2961	-0-	-5409		-0-	394	1	2091	3	N	433	350	1			442
								476	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100		-0-					Y	NO RPT					442

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6265	N	13077	-0-	6812 B	-0-	2128	1	9472	3	N	1343	1652	1			127
							1477	9									
05	4948		4557	-0-	-391 B	-391	150	1	3228	3	N	1072	952	1			247
							1179	9									
06	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	54	1	1172	3	N	221	101	1			367
							243	9									
07	12121	X	2966	-0-	-9155	-0-	925	1	559	3	N	1347	1555	1			159
							1482	9									
08	12710	X	9950	-0-	-2760	-0-	716	1	8400	3	N	758	699	1			218
							834	9									
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					218

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11356		6941	-0-	-4415 B	66946	868	1	5047	3	N	933	1017	1			67
							1026	9									
05	2783		9042	-0-	6259 B	73205	868	1	7131	3	N	948	799	1			216
							1043	9									
06	81377	X	8172	-0-	-73205	-0-	1080	1	6085	3	N	915	896	1			235
							1007	9									
07	7998	X	6806	-0-	-1192	-0-	868	1	5070	3	N	789	757	1			267
							868	9									
08	8835	X	5982	-0-	-2853	-0-	868	1	4496	3	N	562	581	1			248
							618	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					248

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	#	4575	-0-	-8775 B	-8775	471	1	2866	3	N	1125	1058	1			282
							1238	9									
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					253

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40378		3334	-0-	-37044 B	169738	281	1	2599	3	N	413	354	1			208
							454	9									
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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					173

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

04	20189		1811	-0-	-18378	B	96400	131	1	1275	3	N	368	504	1			77
								405	9									
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830		-0-					Y	NO RPT					96

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

04	4881	R	1171	-0-	-3710	B	-0-	286	1	564	3	N	292	296	1			81
								321	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050		-0-					N	NO RPT					83

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

04	10768		7107	-0-	-3661	B	295910	1237	1	3919	3	N	1774	1777	1			616
								1951	9									
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	NO RPT	-0-	-7110		-0-					Y	NO RPT					366

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	16260	#	1280	-0-	-14980 B	-11446	927	1	353	9	N	321	361	1			140
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					248

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
04	0	W	43264	-0-	43264 B	293268	4657	1	37663	3	N	858	842	1			231
							944	9									
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	NO RPT	-0-	-40200	-0-					N	NO RPT					203

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
04	20189		7146	-0-	-13043 B	-28547	625	1	5054	3	N	1334	1317	1			355
							1467	9									
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	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					264

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
04	12786		3228	-0-	-9558 B	14479	474	1	1661	3	N	994	1064	1			281
							1093	9									
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	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					128

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*01	0	W		3459	-0-	3459		12242	61	1	3188	3	N	191	185	1			223
									210	9									
*02	0	W		2781	-0-	2781		15023	56	1	2497	3	N	207	345	1			85
									228	9									
*03	0	W		2465	-0-	2465	B	17488	62	1	2175	3	N	207	179	1			113
									228	9									
*04	0	W		2917	-0-	2917	B	20405	61	1	2655	3	N	183	180	1			116
									201	9									
*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		NO RPT	-0-	-3810		-0-					N	NO RPT					208

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
*01	27452			4164	-0-	-23288		-0-	305	1	3210	3	N	590	525	1			248
									649	9									
*02	3052			2343	-0-	-709		-0-	202	1	1668	3	N	430	510	1			168
									473	9									
*03	3379	#		2702	-0-	-677	B	-677	416	1	1581	3	N	641	680	1			129
									705	9									
*04	4664	R		5341	-0-	677	B	-0-	930	1	3654	3	N	688	535	1			282
									757	9									
*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	3270	X		NO RPT	-0-	-3270		-0-					N	NO RPT					292

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
*01	0			3503	-0-	3503		26260	44	1	2582	3	N	797	699	1			220
									877	9									
*02	0			10636	-0-	10636		36896	425	1	9493	3	N	653	755	1			118
									718	9									
*03	23529			4332	-0-	-19197	B	17699	122	1	2989	3	N	1110	1113	1			115
									1221	9									
*04	20189			6290	-0-	-13899	B	3800	694	1	4453	3	N	1039	1127	1			27
									1143	9									
*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		NO RPT	-0-	-8670		-0-					N	NO RPT					121

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		4446	-0-		4446		45450	961	1	3093	3	N	356	336	1			289
									392	9									
*02	0		9091	-0-		9091		54541	868	1	7348	3	N	795	809	1			275
									875	9									
*03	23529		2517	-0-		-21012	B	33529	719	1	1450	3	N	316	231	1			360
									348	9									
*04	20189		3660	-0-		-16529	B	17000	529	1	2355	3	N	705	851	1			214
									776	9									
*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	NO RPT	-0-		-128730		-0-					N	NO RPT					226

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	5833	-0-		5833		27362	550	1	4793	3	N	445	465	1			82
									490	9									
*02	0	W	1814	-0-		1814		29176	136	1	1356	3	N	293					375
									322	9									
*03	0	W	1338	-0-		1338	B	30514	43	1	986	3	N	281	168	1			488
									309	9									
*04	0	W	5814	-0-		5814	B	36328	2427	1	3054	3	N	303	347	1			444
									333	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-		59573					N	NO RPT					169

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2926	-0-		2926		27590	342	1	1935	3	N	590	557	1			242
									649	9									
*02	0	W	4194	-0-		4194		31784	950	1	2663	3	N	528	586	1			184
									581	9									
*03	0	W	3898	-0-		3898	B	35682	825	1	2582	3	N	446	597	1			33
									491	9									
*04	0	W	3648	-0-		3648	B	39330	686	1	2403	3	N	508	524	1			17
									559	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-		54136					N	NO RPT					2

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	8814	-0-		8814	72396	1426	1	6413	3	N	886	851	1			393
								975	9									
*02	0	W	8900	-0-		8900	81296	1176	1	6888	3	N	760	884	1			269
								836	9									
*03	0	W	12740	-0-		12740 B	94036	1314	1	10063	3	N	1239	1254	1			254
								1363	9									
*04	0	W	13147	-0-		13147 B	107183	1244	1	10865	3	N	944	1048	1			150
								1038	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-	161101					N	NO RPT					144

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	8359	-0-		8359	64028	520	1	6520	3	N	1199	1418	1			331
								1319	9									
*02	0	W	7194	-0-		7194	71222	943	1	4868	3	N	1257	1541	1			47
								1383	9									
*03	0	W	11075	-0-		11075 B	82297	534	1	9604	3	N	852	845	1			54
								937	9									
*04	0	W	10541	-0-		10541 B	92838	710	1	8681	3	N	1045	1096	1			3
								1150	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-	131263					N	NO RPT					22

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	11462	-0-		11462	45838	1296	1	7335	3	N	2574	2864	1			274
								2831	9									
*02	0	W	3128	-0-		3128	48966	443	1	1241	3	N	1313	1303	1			284
								1444	9									
*03	0	W	4018	-0-		4018 B	52984	429	1	1343	3	N	2042	2084	1			242
								2246	9									
*04	0	W	6257	-0-		6257 B	59241	1005	1	3521	3	N	1574	1224	1			592
								1731	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-	107605					N	NO RPT					257

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3658		3967	-0-		309		2713	868	1	2916	3	N	166	190	1			200
									183	9									
*02	3304		464	-0-		-2840		-0-	425	1	39	9	N	35					235
*03	3658	#	728	-0-		-2930	B	-2930	728	1			N	-0-					235
*04	3540	#	1893	-0-		-1647	B	-4577	930	1	963	3	N	-0-					235
*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	NO RPT	-0-		-3540		-0-					N	NO RPT					302

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

*01	0	W	2321	-0-		2321		15262	307	1	1781	3	N	212	177	1			210
									233	9									
*02	0	W	2006	-0-		2006		17268	308	1	1533	3	N	150	177	1			183
									165	9									
*03	0	W	2208	-0-		2208	B	19476	331	1	1702	3	N	159	169	1			173
									175	9									
*04	0	W	1936	-0-		1936	B	21412	240	1	1544	3	N	138	183	1			128
									152	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-		29613					N	NO RPT					118

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

*01	0	W	5925	-0-		5925		41285	327	1	4102	3	N	1360	1599	1			179
									1496	9									
*02	0	W	5698	-0-		5698		46983	698	1	3605	3	N	1268	1027	1			420
									1395	9									
*03	0	W	5246	-0-		5246	B	52229	221	1	3962	3	N	966	953	1			433
									1063	9									
*04	0	W	6167	-0-		6167	B	58396	375	1	4578	3	N	1104	1187	1			350
									1214	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-		92566					N	NO RPT					297

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		20338	-0-	20338		122026	19232	3	1106	9	N	1005	1201	1			146
*02	0		15610	-0-	15610		137636	84	1	14698	3	N	753	677	1			222
								828	9									
*03	23529		16406	-0-	-7123	B	130513	93	1	15443	3	N	791	714	1			299
								870	9									
*04	20189		14043	-0-	-6146	B	124367	93	1	13315	3	N	577	702	1			174
								635	9									
*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	13500	X	NO RPT	-0-	-13500		-0-					N	NO RPT					277

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

*01	2325		3157	-0-	832		1628	62	1	2742	3	N	321	169	1			542
								353	9									
*02	13380		2527	-0-	-10853		-0-	56	1	2190	3	N	255	524	1			273
								281	9									
*03	2623	R	2623	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2268	3	N	266	190	1			349
								293	9									
*04	2577	R	2577	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2232	3	N	257	358	1			248
								283	9									
*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	NO RPT	-0-	-2250		-0-					N	NO RPT					218

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

10	0	W	6652	-0-	6652		13881	1178	1	3069	3	N	2186	2117	1			264
								2405	9									
11	0	W	10691	-0-	10691		24572	770	1	7735	3	N	1987	1923	1			328
								2186	9									
12	0	W	8761	-0-	8761		33333	868	1	6168	3	N	1568	1757	1			139
								1725	9									
*01	0	W	5114	-0-	5114		38447	852	1	3171	3	N	992	679	1			452
								1091	9									
*02	0	W	6263	-0-	6263		44710	679	1	3824	3	N	1600	1526	1			526
								1760	9									
*03	0	W	13847	-0-	13847	B	58557	945	1	10407	3	N	2268	2324	1			470
								2495	9									
*04	0	W	15645	-0-	15645	B	74202	930	1	12453	3	N	2056	2120	1			406
								2262	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-		118561					N	NO RPT					434

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	123	1	85	2	N	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	378	1	264	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	120	1	84	2	N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	692 54	1 9	3330	2	N	49					195
05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536 45	1 9	2798	2	N	41					236
06	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	323 36	1 9	1748	2	N	33	188	1			81
07	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	480 23	1 9	2706	2	N	21					102
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	602 18	1 9	2389	2	N	16					118
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					118

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	409 22	1 9	1970	2	N	20					190
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332 81	1 9	1730	2	N	74	186	1			78
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	332 95	1 9	1791	2	N	86					164
07	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	330 43	1 9	1856	2	N	39					203
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	432 26	1 9	1717	2	N	24					227
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					227

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15608		15608	-0-	-0-	-0-	60	1	15417	2	N	119	142	1			68
							131	9									
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									

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					68
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	2860	3			N	-0-	178	1			32
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					47

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					132
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	0	W	148	-0-	148	148	100	2	48	9	N	44					176
09	0	W	112	-0-	112	260	86	2	26	9	N	24	176	1			24

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					7
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

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

04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
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

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	251	1	1413	2	N	6	1	8			68
						7	9									
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									

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
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

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					113
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	2			N	-0-					146
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

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	17400	-0-	-120	-0-	17118	3	282	9	N	256	211	1			408
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	1			1
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-

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1691	3	112	9	N	102	107	1			55
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

04	14B2 EXT		21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

04	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

04	750	X	58	-0-	-692	-0-	23	3	35	9	N	32	24	1			36
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5772	3	268	9	N	244	200	1			391
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

04	3000	N	5068	-0-	2068	2068	5068	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
04	8940	X	4765	-0-	-4175	-0-	4765	3			N	-0-					12
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

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
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
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

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
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					4
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

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
04	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	3015	3	52	9	N	47	39	1			74
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

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
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4184	3	123	9	N	112	92	1			179
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

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
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
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

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
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1014	-0-	-1176	-0-	1005	3	9	9	N	8	7	1			12
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

04	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1589	3	312	9	N	284	233	1			454
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5165	3	146	9	N	133	170	1			130
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

04	2400	X	1657	-0-	-743	-0-	1595	3	62	9	N	56	46	1			89
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3278	3	33	9	N	30	25	1			48
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

04	7170	X	4745	-0-	-2425	-0-	4675	3	70	9	N	64	53	1			100
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

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
04	11220	X	9854	-0-	-1366	-0-	9681	3	173	9	N	157	164	1			84
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

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
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

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
04	48390	X	32560	-0-	-15830	-0-	32194	3	366	9	N	333	247	1			375
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

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
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

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
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

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

04	270	N	197	-0-	-73	-0-	19	1	160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					113
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3762	2	202	9	N	184	181	1	3	8	-0-
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-

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
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	2			N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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	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

04	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	N	-0-					35
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	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

04	330	N	230	-0-	-100	-0-	7	1	223	2	N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	46	63	1			98
							51	9									
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31	1	492	2	N	33	60	1			71
							36	9									
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	20	1	323	2	N	43	66	1			48
							47	9									
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	18	1	283	2	N	30					78
							33	9									
08	558	N	259	-0-	-299	-0-	14	1	230	2	N	14	62	1			30
							15	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	551	-0-	-559	-0-	32	1	519	2	N	-0-					52
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	235	1	3794	2	N	1	1	8			166
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	46	1	578	2	N	7					167
							8	9									
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					56

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	33	1	413	2	N	10					190
							11	9									
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					110

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	N	90					158
							99	9									
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					23

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	215	1	3467	2	N	52					159
							57	9									
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					146

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1799	-0-	-1681	-0-	130	1	1624	2	N	41					121
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					91

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	20					107
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	50					147
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	104	-0-	-586	-0-	6	1	98	2	N	-0-					190
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					95

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	2	N	43					200
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60 64	1 9	665	2	N	58					151
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	NO RPT	-0-	-780	-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
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	94 64	1 9	1517	2	N	58	32	1			238
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					96

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		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
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	34 52	1 9	548	2	N	47	184	1			52
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					170

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	N	5					147
							6	9									
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					21

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	93	160	1			95
							102	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					152

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	80	183	1			82
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					151

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1449	-0-	-771	-0-	80	1	1296	2	N	66	176	1			76
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-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
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	17	1	563	2	N	15	154	1			54
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	2	N	185	179	1			241
							204	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					229

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
04	2430	X	302	-0-	-2128	-0-	8	1	283	2	N	10					146
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					151

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
04	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	141	1	2268	2	N	94	152	1			79
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					145

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	5 22	1 9	87	2	N	20					120
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	8 39	1 9	130	2	N	35					66
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	49	-0-	-1031	-0-	3	1	46	2	N	-0-					123
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	409	1	5112	2	N	72	169	1			120
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-3150	-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
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	283	1	3541	2	N	115					219
							127	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					188

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
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	15	1	247	2	N	55					237
							61	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	222					N	NO RPT					190

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
04	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	217	1	3507	2	N	98	128	1			114
							108	9									
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					142

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

04	0	W	50	-0-	50	179	14	1	36	2	N	-0-					15
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					100
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	14B2	EXT	1067	-0-	1067	1067	1067	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					65

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					25
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					34
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					113

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					21
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					97
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3302	-0-	302	302	151	1	3105	2	N	42					97
							46	9									
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

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
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	28					157
							31	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1720	2	N	4					119
							4	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					110
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	79					129
							87	9									
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									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	N	-0-					132
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	N	-0-					114
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									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	41	1	8			139
							45	9									
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	980	-0-	-400	-0-	44	1	911	2	N	23					160
							25	9									
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

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
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
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	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					93

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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6					36
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	258	1	2233	2	N	79					164
							87	9									
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-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	576	1	2635	2	N	-0-					78
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

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
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	287	1	2484	2	Y	-0-					38
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

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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					164
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

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
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2			N	-0-					72
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

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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					169
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

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
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3202	2	N	89	189	1			27
							98	9									
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	590	1	4312	2	N	127	180	1			114
							140	9									
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

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
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					120
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

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					199
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

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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					110
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					83
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

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
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					150
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					7
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

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
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	477	2	44	9	N	40					216
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					35
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

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
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					43
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

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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	631	2	91	9	N	83	182	1			31
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3794	2	68	9	N	62					125
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

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
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	450	1	313	2	N	-0-					139
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									

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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					39
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					74

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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	3					50
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					60

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
04	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					65
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

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
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1525	2	4	9	N	4					182
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	10					167
							11	9									
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					62

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
04	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	116	1	1976	2	N	12					84
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					134

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			118
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

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					45
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	25	2	6	9	N	5					140
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

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
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1537					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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1076	2	Y	-0-					47
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	NO RPT		-0-	-0-	1170					Y	NO RPT					47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	709	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1078					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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	2					30
							2	9									
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

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
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	2	N	2					78
							2	9									
05	1023	X	976	-0-	-47	-0-	141	1	834	2	N	1	2	1			77
							1	9									
06	990	X	976	-0-	-14	-0-	137	1	837	2	N	2					79
							2	9									
07	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	140	1	920	2	N	7	3	1			83
							8	9									
08	1085	X	1044	-0-	-41	-0-	139	1	899	2	N	5					88
							6	9									
09	1050	X	1021	-0-	-29	-0-	133	1	881	2	N	6					94
							7	9									

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
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	201	1	1280	2	N	12					97
							13	9									
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									

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
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	134	1	852	2	Y	-0-					144
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	1545	2			N	-0-	6	1	13	7	-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	422	2	10	9	N	9					104
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	N	19	16	1			20
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					25

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	12315	-0-	-225	-0-	750	1	11523	2	N	38	184	1			78
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					198

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	190	-0-	-380	-0-	38	1	139	2	N	12					158
							13	9									
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	99	1	750	2	N	2					260
							2	9									
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

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
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	150	1	1144	2	N	13					255
							14	9									
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

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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	358	1	2721	2	N	65					115
							72	9									
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									

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
04	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	398	1	1187	3	N	-0-					184
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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68					262
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					262

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
04	5160	X	4035	-0-	-1125	-0-	889	1	3146	3	N	-0-					165
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	-0-	-0-	-4929	-0-					N	45					125
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					125

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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	18					45
							20	9									
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									

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
04	3810	X	43	-0-	-3767	-0-	25	1	18	2	N	-0-	10	7			162
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									

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
04	4170	X	1303	-0-	-2867	-0-	514	1	723	2	N	60	72	7			120
							66	9									
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									

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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	15	7			70
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	8760	X	8349	-0-	-411	-0-	275	1	8002	2	N	65					197
							72	9									
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									

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
04	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	900	1	6438	2	N	106	151	1	107	7	75
							117	9									
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									

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
04	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	379	1	6056	2	N	79	73	1			125
							87	9									
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									

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
04	6120	X	5491	-0-	-629	-0-	181	1	5286	2	N	22	178	1			76
							24	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	2			N	-0-	16	7			90
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

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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	406	1	1175	2	N	-0-	75	7			94
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

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
04	3000	N	1225	-0-	-1775	177493	1179	2	46	9	N	42	50	7			92
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

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
04	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	78882	2	1433	9	N	1303	1577	1			51
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3600	X	1847	-0-	-1753	-0-	1824	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	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. 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
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	5279	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5340	-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
04	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4386	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1694	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4200	X	356	-0-	-3844	-0-	346	3	10	9	N	9	9	1			-0-
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37710	X	31639	-0-	-6071	-0-	31100	3	539	9	N	490	375	1			251
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	NO RPT	-0-	-31650	-0-					N	NO RPT					106

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117510	X	59856	-0-	-57654	-0-	58555	3	1301	9	N	1183	1323	1			223
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	NO RPT	-0-	-59850	-0-					N	NO RPT					138

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		17767	-0-	17767	17767	16876	3	891	9	N	810	318	1	492
04	0		60612	-0-	60612	78379	57543	3	3069	9	N	2790	3002	1	280
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	NO RPT	-0-	-127770	-0-					N	NO RPT			166

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2459	2	86	9	N	78			105
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			110

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	998	1	2305	2	N	5			178
							6	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1060	2	N	4					63
							4	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	3	1			62
							2	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1479	2	N	1					63
							1	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	186	1	1618	2	N	6	5	1			64
							7	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	N	1					65
							1	9									
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	180	1	1316	2	N	-0-					65

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	701	1	3279	2	N	5					96
							6	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	825	1	2958	2	N	7	10	1			93
							8	9									
06	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	770	1	1603	2	N	1					94
							1	9									
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	844	1	2658	2	N	7	9	1			92
							8	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	698	1	2822	2	N	3					95
							3	9									
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	972	1	3516	2	N	1					96
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	2	N	-0-					4
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

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
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	277	1	2703	2	N	4					180
							4	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	213	1	1359	2	N	12					84
							13	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	62	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-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

04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					40
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

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	666	2	N	2					145
							2	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

04	600	N	525	-0-	-75	-0-	49	1	476	2	N	-0-					111
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	2	N	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	2	N	-0-					110
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	81	1	296	2	Y	-0-					47
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	285	1	2783	2	N	6					138
							7	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	233	1	851	2	Y	-0-					157
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

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
04	5370	X	4319	-0-	-1051	-0-	585	1	3732	2	N	2					144
							2	9									
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									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					92
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

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
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

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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					89
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		67	-0-	67	67	12	1	55	2	N	-0-					194
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	544	1	1985	2	N	6					92
							7	9									
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					108
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	229	1	2241	2	N	5					101
							6	9									
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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1065	1	6795	2	N	51					130
							56	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	2	N	-0-					100
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	2	12	9	Y	11					68
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2725	2	26	9	Y	24					143
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	6	1	13	7	-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2389	2	1	9	N	1	16	1	26	7	17
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

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
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	36	1			16
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

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
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1511	2	37	9	Y	34	45	1			9
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

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
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	2140	2	18	9	Y	16	36	1			16
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			17
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	16	1			17
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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	12	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	16	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-	6	1	12	7	-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1748	2	1	9	Y	1	16	1	78	7	17
05	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2			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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1980	X	531	-0-	-1449	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	11	7	10
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

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
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	746	2	15	9	Y	14	36	1			16
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1	22	7	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	8	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	4	7	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	Y	33	45	1			9
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

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
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1882	2	35	9	Y	32	45	1			9
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	12	7			121
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

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
04	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1229	2	41	9	Y	37	45	1			9
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

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
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2353	2	35	9	Y	32	45	1			9
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

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
04	T. A.		2400	-0-	2400	6780	2386	2	14	9	Y	13					72
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

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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	45	1			9
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

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
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	150	2	11	9	Y	10	23	1	7	7	6
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	7	-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-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	Y	34	43	1			8
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	197	2	141	9	Y	128	66	1			99
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	570	N	463	-0-	-107	-0-	455	2	8	9	N	7	28	1	9	7	11
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

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	642 113	1 9	11187	2	N	103	90	1			105
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712 109	1 9	9642	2	N	99	173	1			31
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	631 75	1 9	9102	2	N	68					99
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	714 14	1 9	9359	2	N	13					112
08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	647 110	1 9	7553	2	N	100	161	1			51
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					51

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
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	266	1	4641	2	N	62	84	1			98
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					47

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	139118					N	NO RPT					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	316	1	444	2	N	-0-					171
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

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

04	1050	N	454	-0-	-596	-0-	188	1	263	2	N	3					61
							3	9									
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

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	714	1	1265	2	N	20					180
							22	9									
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									

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
04	1470	X	1302	-0-		-168	-0-	123	1	1156	2	N	21					141
								23	9									
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									

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
04	1500	X	859	-0-		-641	-0-	99	1	752	2	N	7					155
								8	9									
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

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
04	570	N	508	-0-		-62	-0-	59	1	449	2	N	-0-					212
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

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
04	7768	X	7768	-0-		-0-	-0-	722	1	6773	2	N	248	192	1			116
								273	9									
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

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
04	1290	X	1024	-0-		-266	-0-	591	1	433	2	N	-0-	89	7			66
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

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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
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

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
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	86	1	43	7	-0-
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-

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
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	406 39	1 9	3490	2	N	35	163	1	47	7	27
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 23	1 9	3022	2	N	21					48
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	434 88	1 9	2922	2	N	80					128
*09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	408	1	2757	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	27	7			25
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

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	343 61	1 9	1502	2	N	55	140	7			137
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369 128	1 9	1387	2	N	116	177	1			76
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	263 75	1 9	1389	2	N	68	112	7			183
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352 72	1 9	2968	2	N	65	178	1			70
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 24	1 9	3267	2	N	22					92

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	13	7			95
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	767	2	N	6	28	7			15
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	688	2	N	2					17
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 55	1 9	774	2	N	50					67
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	37 42	1 9	1043	2	N	38					105

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
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	31	1	901	2	N	7					192
							8	9									
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									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

04	960	N	804	-0-	-156	-0-	27	1	774	2	N	3					78
							3	9									
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

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

04	1770	N	935	-0-	-835	-0-	935	2			N	-0-	165	7			45
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	420	1	3665	2	N	75	75	7			99
							83	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	188	1	2429	2	Y	1	73	1	53	7	35
							1	9									
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

04	2010	X	488	-0-	-1522	-0-	286	1	202	2	N	-0-	114	7			31
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			35
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

04	3000	N	3294	-0-	294	294	406	1	2831	2	N	52	177	1	53	7	66
							57	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	323	420	1	2658	2	N	46					112
							51	9									
06	2677	N	2354	-0-	-323	-0-	392	1	1909	2	N	48					160
							53	9									
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	406	1	2534	2	N	-0-					160
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	406	1	2459	2	N	-0-					160
09	2100	X	2039	-0-	-61	-0-	380	1	1648	2	N	10					170
							11	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	663	1	8809	2	N	106	177	1	67	7	87
							117	9									
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	724	1	6744	2	N	103	163	1			27
							113	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	840	1	5086	2	N	-0-					27
07	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	692	1	2005	2	N	-0-					27
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	508	1	5807	2	N	48					75
							53	9									
*09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	532	1	6813	2	N	25					100
							28	9									

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
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	139	1	538	2	N	-0-	43	7			30
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

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	82	7			73
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									

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
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6454	2	106	9	N	96	148	1	69	7	26
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	177	1	2356	2	N	95	89	7			121
							105	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3510	X	2696	-0-	-814	-0-	287	1	2263	2	Y	133	136	1	37	7	43
							146	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

04	2340	N	784	-0-	-1556	-0-	326	1	458	2	N	-0-	59	7			90
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1396	2	N	37	97	7			67
							41	9									
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

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	343	1	4287	2	N	55	64	7			195
							61	9									
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

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
04	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	285	1	2249	2	Y	118	206	1	57	7	64
							130	9									
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									

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
04	2070	X	67	-0-	-2003	-0-	48	1	19	2	N	-0-	39	7			43
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									

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
04	5490	X	3195	-0-	-2295	-0-	229	1	2953	2	Y	12	23	1	17	7	12
							13	9									
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

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	40	104	1			30
							44	9									
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									

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
04	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	430	1	2481	2	N	-0-	39	7			161
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		64	-0-	64	111	7	1	57	2	N	-0-	45	7			23
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

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
04	2670	X	1902	-0-	-768	-0-	274	1	1576	2	N	47	182	1	59	7	62
							52	9									
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

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
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	527	1	6573	2	N	54	177	1	40	7	59
							59	9									
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									

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
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	456	1	1663	2	N	41					123
							45	9									
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

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
04	7590	X	4662	-0-	-2928	-0-	518	1	4082	2	N	56	179	1	92	7	27
							62	9									
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									

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
04	3000	N	3114	-0-	114	114	349	1	2730	2	N	32	177	1	42	7	35
							35	9									
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									

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
04	2370	N	1633	-0-	-737	-0-	258	1	1361	2	N	13	7	7			150
							14	9									
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					150
06	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	264	1	1403	2	N	-0-					150
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	N	-0-					150
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-					150
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	385	1	1891	2	N	3					153
							3	9									

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
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	65	1	507	2	N	-0-	10	7			115
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	7	61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-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

04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	696	1	4014	2	N	-0-	4	7			211
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

04	4140	X	3408	-0-	-732	-0-	3373	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3540	-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2569	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
04	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3021	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	2386	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1526	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-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
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	945	3	12	9	N	11	11	1			-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2896	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-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
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1350	-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
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6507	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6540	-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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-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
04	930	N	516	-0-	-414	-0-	481	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	2324	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2430	-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
04	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2880	-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
04	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2525	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3000	-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
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4557	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4590	-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
04	3990	X	3876	-0-	-114	-0-	3841	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6370	-0-	-740	-0-	6335	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6480	-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
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	4778	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4830	-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
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4003	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4080	-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
04	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3308	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3330	-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
04	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2933	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3150	-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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9030	X	8554	-0-	-476	-0-	8519	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8550	-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
04	3990	X	3386	-0-	-604	-0-	3351	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3390	-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
04	5760	X	87	-0-	-5673	-0-	52	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5640	-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
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2902	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2940	-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
04	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	2424	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2520	-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
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3188	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3570	-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
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2565	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-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
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4272	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4320	-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-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
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3864	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4020	-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
04	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	3979	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6533	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6570	-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
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4066	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4110	-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
04	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3175	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3668	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3690	-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
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6521	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6570	-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
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4097	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4140	-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
04	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	4626	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4860	-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
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3213	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-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
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3463	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3510	-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
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4615	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
04	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4140	-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
04	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3090	-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
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1295	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
04	6300	X	6154	-0-	-146	-0-	6119	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4545	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4860	-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
04	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	5594	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5640	-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
04	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4365	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4410	-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
04	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3402	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3840	-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
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1741	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3870	-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 #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5732	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	2337	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	1962	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	3788	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	4279	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
04	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	3970	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
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.		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
04	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5341	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4380	X	3276	-0-	-1104	-0-	3246	3	30	9	N	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
04	5250	X	568	-0-	-4682	-0-	558	3	10	9	N	9	9	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	3359	3	34	9	N	31	31	1			-0-
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4331	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3860	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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 #: 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
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2221	3	33	9	N	30	30	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-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
04	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	5118	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
04	1380	N	686	-0-	-694	-0-	651	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2728	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2760	-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
04	4500	X	4386	-0-	-114	-0-	4351	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4800	-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
04	6780	X	6140	-0-	-640	-0-	6105	3	35	9	N	32	32	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11	190	1			21
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

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
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	118	143	1			14
							130	9									
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									

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
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	744	2	17	9	N	15					66
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

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
04	7800	X	5953	-0-	-1847	-0-	5936	3	17	9	N	15					190
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

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
04	4620	X	3174	-0-	-1446	-0-	190	1	2971	3	N	12					25
							13	9									
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									

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
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	648	1	10157	3	N	10					168
							11	9									
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									

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

04	18780	X	18019	-0-	-761	-0-	987	1	17006	2	N	24	14	1	6	8	66
							26	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

04	7650	X	7520	-0-	-130	-0-	412	1	7090	2	Y	16	11	1	7	8	47
							18	9									
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									

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
04	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	1550	1	8818	2	Y	17	2	8			86
							19	9									
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									

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
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	36	1	133	2	N	-0-					27
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

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
04	11790	X	10619	-0-	-1171	-0-	581	1	10008	2	N	27	12	1	6	8	64
							30	9									
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									

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
04	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	319	1	5497	2	Y	16	12	1	7	8	42
							18	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4231	-0-		-1859	-0-	232	1	3992	2	Y	6	10	1			15
								7	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10354	-0-		-416	-0-	568	1	9780	2	N	5	11	1	5	8	40
								6	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9604	X	9604	-0-		-0-	-0-	528	1	9070	2	N	5	5	8			17
								6	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3	-0-		-4497	-0-	3	2			Y	-0-					39
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									

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
04	10740	X	9868	-0-	-872	-0-	9815	2	53	9	N	48					250
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

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
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11191	2	133	9	N	121	185	1			252
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

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
04	28620	X	26512	-0-	-2108	-0-	1298	1	25076	2	N	125	168	1			125
							138	9									
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									

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
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1346	1	13475	2	N	224	187	1			260
							246	9									
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									

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
04	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	592	1	12486	2	Y	41	78	1			15
							45	9									
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									

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
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	644	1	13590	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
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									

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
04	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	846	1	17850	2	Y	53	92	1			19
							58	9									
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									

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
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	501	1	10563	2	Y	16	30	1			6
							18	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
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-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10505	-0-	-355	-0-	340	1	10144	2	Y	19					34
							21	9									
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

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	6124	-0-	-5276	-0-	198	1	5926	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	173	1	5173	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	314	1	9374	2	Y	1					2
							1	9									
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	469	1	9892	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10897	-0-	-203	-0-	353	1	10530	2	Y	13					26
							14	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	102					181
							112	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	375	1	11210	2	Y	3					3
							3	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	12266	-0-	-1384	-0-	356	1	11875	2	Y	32	45	1			20
							35	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	3	N	-0-					257
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	11173	-0-	-2297	-0-	172	1	10862	2	Y	126	159	1			55
							139	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	207	1	13090	2	Y	240	302	1			105
							264	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	7108	-0-	-3602	-0-	106	1	6719	2	Y	257	326	1			112
							283	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8945	-0-	-1255	-0-	260	1	8655	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
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									

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
04	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	35	1	1157	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
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-

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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	15965	2	165	9	Y	150	278	1			59
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

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
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	2	36	9	Y	33	41	1			11
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

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	19620	X	16184	-0-	-3436	-0-	250	1	15780	2	Y	140	171	1			60
							154	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	14947	-0-	-503	-0-	231	1	14632	2	Y	76	175	1			34
							84	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	138	1	2921	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267	1	8901	2	Y	166	202	1			102
							183	9									
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									

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
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	245	1	7320	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872	1	18391	2	Y	28	40	1			10
							31	9									
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									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	234	1	6982	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276	1	9206	2	Y	57	31	1			33
							63	9									
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									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	267	1	7974	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

04	14730	X	12890	-0-	-1840	-0-	582	1	12273	2	Y	32	51	1			12
							35	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	246	1	7357	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	64	1	1918	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	397	1	8371	2	Y	58	92	1			21
							64	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	240	1	5060	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	5520	X	4976	-0-	-544	-0-	143	1	4780	2	Y	48	45	1			28
							53	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	563	1	16822	2	Y	-0-					-0-
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									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	3	N	1	190	1			31
							1	9									
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

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

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	69	69	1			20
							76	9									
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	2	Y	29	43	1			11
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

04	720	N	576	-0-	-144	-0-	25	1	540	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

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

04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	843	1	2044	2	Y	-0-					3
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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	150	N	57	-0-	-93	-0-	13	1	31	2	Y	12					45
							13	9									
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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	404 46	1 9	981	2	Y	42					194
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552 36	1 9	958	2	Y	33	147	1			80
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	489 8	1 9	733	2	Y	7					87
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	602 135	1 9	940	2	Y	123					210
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	591 22	1 9	541	2	Y	20					230
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	528 22	1 9	297	2	Y	20	169	1			81

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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
04	720	N	502	-0-	-218	-0-	17	1	470	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	33	1	748	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	999	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	30	1	705	3	Y	11	11	1			7
							12	9									

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
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	88	1	2494	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	127	1	2761	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	107	1	2523	3	Y	27	28	1			17
							30	9									
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	106	1	2401	3	Y	27	28	1			16
							30	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	3	Y	20	21	1			15
							22	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	2058	3	Y	22	22	1			15
							24	9									

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
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	1620	N	912	-0-	-708	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	28	1	785	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2861	2	26	9	Y	24	29	1			3
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

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	2	57	9	Y	52	63	1			6
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

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	1253	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1542	2	21	9	Y	19	24	1			2
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

04	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	24 13	1 9	689	3	Y	12	11	1			8
05	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	26 11	1 9	591	3	Y	10	11	1			7
06	1380	N	734	-0-	-646	-0-	29 12	1 9	693	3	Y	11	11	1			7
07	744	N	368	-0-	-376	-0-	15 11	1 9	342	3	Y	10	11	1			6
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	13 9	1 9	370	3	Y	8	8	1			6
09	720	N	336	-0-	-384	-0-	13 10	1 9	313	3	Y	9	9	1			6

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

04	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2902	2	58	9	Y	53	65	1			6
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	94 13	1 9	2635	3	Y	12	12	1			8
05	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	99 14	1 9	2143	3	Y	13	13	1			8
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	177 12	1 9	4174	3	Y	11	12	1			7
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	145 13	1 9	3308	3	Y	12	12	1			7
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	2954	3	Y	9	9	1			7
*09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	2125	3	Y	10	10	1			7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4 105	1 9	124	3	Y	95	93	1			62
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4 101	1 9	97	3	Y	92	94	1			60
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8 95	1 9	191	3	Y	86	91	1			55
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3 96	1 9	69	3	Y	87	91	1			51
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	5 74	1 9	108	3	Y	67	69	1			49
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	3 79	1 9	62	3	Y	72	72	1			49

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	912	-0-	-108	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3616	-0-	616	616	3588	2	28	9	Y	25	30	1			3
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

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
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									

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
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1	3064	3	Y	58	57	1			38
							64	9									
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									

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
04	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	81	1	2307	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	27	1		3
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

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
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	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-

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
04	2520	N	2050	-0-	-470	-0-	69	1	1949	3	Y	29	28	1		19
							32	9								
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								

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2447	2	20	9	Y	18	22	1		2
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

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
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	Y	34	42	1			4
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

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
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2079	2	43	9	Y	39	47	1			5
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

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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	117	1	3259	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4519	2	25	9	Y	23	28	1			3
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	570	N	522	-0-	-48	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	71 45	1 9	2002	3	Y	41	40	1			27
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	108 43	1 9	2311	3	Y	39	40	1			26
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89 41	1 9	2100	3	Y	37	39	1			24
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93 41	1 9	2109	3	Y	37	39	1			22
08	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	81 32	1 9	1921	3	Y	29	30	1			21
09	2370	X	134	-0-	-2236	-0-	4 34	1 9	96	3	Y	31	31	1			21

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
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	121 41	1 9	3394	3	Y	37	36	1			24
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	141 40	1 9	3045	3	Y	36	36	1			24
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107 36	1 9	2527	3	Y	33	35	1			22
07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	121 36	1 9	2772	3	Y	33	35	1			20
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	111 29	1 9	2937	3	Y	26	27	1			19
09	3180	X	2249	-0-	-931	-0-	90 31	1 9	2128	3	Y	28	28	1			19

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	48	47	1			32
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									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	100	1	2777	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
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									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	113	1	3155	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
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									

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
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									

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
04	540	X	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	51	1	1423	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	31	1	877	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
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									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	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

04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3831	2	45	9	Y	41	50	1			5
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	142	1	3963	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

04	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	134	1	3758	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	112	1	3121	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	20550	X	19538	-0-	-1012	-0-	666	1	18665	3	Y	188	185	1			123
							207	9									
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									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1074	2	17	9	N	15					172
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	101	1	3765	2	Y	52	58	1			40
							57	9									
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	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					24

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2161	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2933					Y	NO RPT					19

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

04	T. A.		216	-0-	216	216	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
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	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
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	71	1	2644	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	11					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 #: 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
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	72	1	2683	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	42	1	1561	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	69	1	2572	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					5

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
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	54	1	2015	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	33	1	1251	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2118					Y	NO RPT					16

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
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1563	2	Y	104	116	1			60
							114	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	1386					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
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1783					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	78					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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	35	1	1307	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	61	1	2284	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1439	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					1

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	595	-0-	-545	-0-	16	1	579	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					11

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	656					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1421					Y	NO RPT					2

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	43	1	1594	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	77	1	2889	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	269					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1585	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	22	1	810	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	9	1	305	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	165	1	4899	2	Y	63	26	1			38
							69	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	-0-					-0-
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	1	1944	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2066					Y	NO RPT					3

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	520	-0-	-1070	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	815	-0-	-983	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1183	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1201	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	821	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	29	1			12
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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	1	610	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT					1

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
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	110	1	2402	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	60	1	2240	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2160	X	1561	-0-	-599	-0-	155	1	1406	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1523					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1975					Y	NO RPT					3

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
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1447					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	950					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1511					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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	38	1	1404	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	45	1	1666	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	810					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					3

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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	124	1	1121	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	70					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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					3

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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2474					Y	NO RPT					4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	67	1	2489	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	91	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2052					Y	NO RPT					3

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT					10

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	31					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
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	100					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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1461					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	127	1	1154	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2667					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	160	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1427					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	77	1	2881	2	Y	-0-					-0-
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	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	117	1	1058	2	Y	77	59	1			39
							85	9									
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1479					Y	NO RPT					11

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
04	3000	N	3058	-0-	58	58	80	1	2978	2	Y	-0-					-0-
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
04	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	69	1	2586	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1978					Y	NO RPT					15

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
04	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2279					Y	NO RPT					4

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
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	3	1	112	2	Y	35	39	1			29
							39	9									
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		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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
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		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
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	63	1	2337	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	36	1	1337	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1605					Y	NO RPT					12

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
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1214	2	Y	22	37	1			8
							24	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	1328					Y	NO RPT					19

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
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1796					Y	NO RPT					3

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1725					Y	NO RPT					3

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
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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		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
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	166	1	1503	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1177					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	60	1	2225	2	Y	72	81	1			56
							79	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2453					Y	NO RPT					18

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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	154	1	1396	2	Y	153	119	1			77
							168	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1740					Y	NO RPT					71

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
04	1470	N	946	-0-	-524	-0-	94	1	852	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	32	1	1197	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1872	-0-	-1098	-0-	186	1	1686	2	Y	-0-					-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	113	1	1026	2	Y	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	61	1	2290	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1588					Y	NO RPT					12

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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	816	-0-	-504	-0-	81	1	735	2	Y	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	140	1	1270	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	46	1	1725	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2190	N	1724	-0-	-466	-0-	171	1	1553	2	Y	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1879					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT					8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT					3

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
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	89	1	1946	2	Y	35	57	1			13
							39	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					28

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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	974					Y	NO RPT					7

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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2131					Y	NO RPT					3

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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1109					Y	NO RPT					2

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
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1870					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	1665					Y	NO RPT					3

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
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1871	2	Y	35	57	1			13
							39	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2010					Y	NO RPT					28

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
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1983					Y	NO RPT					3

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
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1127					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
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	69	1	1511	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	70	1	1521	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2450					Y	NO RPT					4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					5

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	45	1	1666	2	Y	104	116	1			81
							114	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	865					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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	980					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					4

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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1863					Y	NO RPT					3

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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1683					Y	NO RPT					3

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
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2063					Y	NO RPT					3

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
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	450	437	1			133
							495	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					14

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1501					Y	NO RPT					2

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
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1686					Y	NO RPT					3

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	31	35	1			24
							34	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1230					Y	NO RPT					9

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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					7

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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	42	1	1553	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT					4

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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1409					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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	42	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	34	1	1279	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					6

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	52	1	1951	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1477					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
04	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1426					Y	NO RPT					2

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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					2

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
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1926					Y	NO RPT					3

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
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	56	1	2104	2	Y	521	545	1			-0-
							573	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	25	1	928	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT					6

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
04	2499	X	1676	-0-	-823	-0-	147	1	1333	2	Y	178	138	1			90
							196	9									
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	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1787					Y	NO RPT					3

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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	2008	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					10

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
04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	237	1	2146	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
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	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
04	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	71	1	2658	2	Y	-0-					-0-
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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	74	1	2761	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	44	73	1			16
							48	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2500					Y	NO RPT					35

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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	39	1	1472	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1178					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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2137					Y	NO RPT					3

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
04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	54	1	2017	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	54	1	2000	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					12

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	33	1	1249	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1369					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	979					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	65	1	2428	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	29	1	1101	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1532					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1685	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1236					Y	NO RPT					9

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
04	1560	N	1157	-0-	-403	-0-	30	1	1127	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	67	1	2517	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					14

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
04	1410	N	606	-0-	-804	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1838					Y	NO RPT					3

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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	48	1	1798	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1266					Y	NO RPT					2

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
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	22	1	839	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	866					Y	NO RPT					1

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
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	36	1	323	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	190					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
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1108					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
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					5

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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1086					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1127					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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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		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
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	32	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	119	1	1078	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	195	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					41
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

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					59
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

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					89
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

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

04	1410	X	992	-0-	-418	-0-	927	2	65	9	N	59					199
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	221	1	1093	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	14	8	8			38
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					38

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	368 22	1 9	1738	3	N	20	186	1			3
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	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					87

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	991	-0-	-2009	5957	991	2			Y	-0-					75
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1521	-0-	-1479	22453	1521	2			Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	265	-0-	-2735	8924	265	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	918	-0-	-2082	12332	918	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					149
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	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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
04	2070	N	1039	-0-	-1031	-0-	62	1	968	3	N	8					175
							9	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	574	-0-		-746	-0-	28 52	1 9	494	2	Y	47	59	1			100
05	1023	N	249	-0-		-774	-0-	13 19	1 9	217	2	Y	17	2	8			115
06	810	N	693	-0-		-117	-0-	40 26	1 9	627	2	Y	24	40	1	1	8	98
07	589	N	357	-0-		-232	-0-	18 36	1 9	303	2	Y	33	3	8			128
08	290	N	290	-0-		-0-	-0-	14 41	1 9	235	2	Y	37	108	1	3	8	54
09	690	N	308	-0-		-382	-0-	15 33	1 9	260	2	Y	30	3	8			81

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	683	-0-		-1267	-0-	35 52	1 9	596	2	Y	47	59	1			103
05	1395	N	548	-0-		-847	-0-	31 17	1 9	500	2	Y	15	2	8			116
06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	113 58	1 9	1789	2	Y	53	40	1	1	8	128
07	769	N	769	-0-		-0-	-0-	42 53	1 9	674	2	Y	48	3	8			173
08	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	66 44	1 9	1078	2	Y	40	153	1	3	8	57
09	1950	N	1588	-0-		-362	-0-	85 59	1 9	1444	2	Y	54	3	8			108

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	6
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	1342	-0-		-208	-0-	1323	2	19	9	Y	17					50
*09	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	1	8			63

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	54	1	1	8	5
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	1468	-0-		-20	-0-	1447	2	21	9	Y	19					51
09	1380	N	1363	-0-		-17	-0-	1351	2	12	9	Y	11					62

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	14
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	1551	-0-		-30	-0-	1529	2	22	9	Y	20	1	8			60
09	1530	N	1494	-0-		-36	-0-	1480	2	14	9	Y	13					73

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
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	-0-					50
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	500	2	N	60					110
							66	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	113	1	393	2	N	15					125
							17	9									

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
04	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	340	1	3826	2	N	23					200
							25	9									
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									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	419	1	722	2	N	4	4	8			45
							4	9									
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

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3837	-0-	-873	-0-	3793	2	44	9	N	40					310
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	479	2	91	9	N	83	183	1			65
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	376 74	1 9	1354	2	N	67					219
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164 1	1 9	36	2	N	1	164	1			56
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	471 86	1 9	2457	2	N	78					134
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	504 88	1 9	2976	2	N	80	170	1			44
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	489 108	1 9	3133	2	N	98					142
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	442 131	1 9	3076	2	N	119	177	1			84

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	58	2	N	25					190
							28	9									
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									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	N	3					53
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	15	-0-	-105	-0-	4	2	11	9	N	10					80

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	2	7	9	N	6					129
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	26	-0-	-4	-0-	7	2	19	9	N	17					41

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

04	90	N	51	-0-	-39	-0-	50	2	1	9	N	1					124
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	2	55	9	N	50	164	1			131

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	836	1	3894	2	N	5							142
						6	9											
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

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	320	1	1487	2	N	-0-					47
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	137	1	645	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	2065	-0-	-2285	-0-	367	1	1681	2	N	15					149
							17	9									
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	4	1	19	2	N	-0-					130
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	230	1	1841	3	N	30					47
							33	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	340	1	1562	3	N	50					100
							55	9									
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									

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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

04	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1849	3	58	9	N	53	168	1			98
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

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
04	7860	#	7360	-0-	-500	-0-	7231	3	129	9	N	117	191	1			125
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

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
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	17	3	72	9	Y	65	46	0	17	1	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	0	9	1	1
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	31	0	15	1	-0-
													1	5			
*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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1694	2	6	9	N	5					129
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	20	15	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	124	N	59	-0-	-65	-0-	38	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*08	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	56	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
*10	64480	X	56758	-0-	-7722	-0-	1220	1	54150	3	Y	1262	935	0	306	1	45
							1388	9									
*11	62400	X	51541	-0-	-10859	-0-	1178	1	49870	3	Y	448	355	0	121	1	17
							493	9									
*12	64480	X	49797	-0-	-14683	-0-	879	1	48222	3	Y	633	463	0	171	1	16
							696	9									
*01	64480	X	46481	-0-	-17999	-0-	756	1	44989	3	Y	669	487	0	173	1	25
							736	9									
*02	54684	X	39448	-0-	-15236	-0-	667	1	38214	3	Y	515	392	0	133	1	15
							567	9									
*03	56048	X	42328	-0-	-13720	-0-	772	1	40938	3	Y	562	435	0	131	1	11
							618	9									
*04	50850	X	39346	-0-	-11504	-0-	730	1	38093	3	Y	475	321	0	155	1	4
							523	9					6	5			
*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	30788	-0-	-8542	-0-	30370	3	418	9	Y	380	380	1			4

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*10	91512	X	77632	-0-	-13880	-0-	76289	3	1343	9	Y	1221	905	0	296	1	43
*11	88560	X	61986	-0-	-26574	-0-	61316	3	670	9	Y	609	465	0	164	1	23
*12	91512	X	63387	-0-	-28125	-0-	62440	3	947	9	Y	861	630	0	232	1	22
*01	91326	X	57307	-0-	-34019	-0-	56307	3	1000	9	Y	909	662	0	235	1	34
*02	78596	X	53575	-0-	-25021	-0-	52806	3	769	9	Y	699	532	0	181	1	20
*03	76601	X	52359	-0-	-24242	-0-	51519	3	840	9	Y	764	591	0	178	1	15
*04	61140	X	46758	-0-	-14382	-0-	46047	3	711	9	Y	646	437	0	210	1	6
													8	5			
*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	40926	-0-	-5814	-0-	808	1	39550	3	Y	516	516	1			5
							568	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	158131	X	67990	-0-	-90141	-0-	66754	3	1236	9	Y	1124	833	0	272	1	40
*11	147060	X	61754	-0-	-85306	-0-	60739	3	1015	9	Y	923	679	0	249	1	35
*12	119350	X	70587	-0-	-48763	-0-	1237	1	67914	3	Y	1305	955	0	352	1	33
							1436	9									
*01	93558	X	64031	-0-	-29527	-0-	1030	1	61485	3	Y	1378	1004	0	356	1	51
							1516	9									
*02	60592	X	48105	-0-	-12487	-0-	804	1	46134	3	Y	1061	807	0	274	1	31
							1167	9									
*03	69657	X	54902	-0-	-14755	-0-	993	1	52635	3	Y	1158	896	0	270	1	23
							1274	9									
*04	67410	X	49681	-0-	-17729	-0-	913	1	47691	3	Y	979	662	0	319	1	9
							1077	9					12	5			
*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	27968	-0-	-25102	-0-	27106	3	862	9	Y	784	783	1			8

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*10	0	163172	-0-	163172	163172	162555	3	617	9	N	561	405	0	136	1	20
*11	0	129764	-0-	129764	292936	128229	3	1535	9	N	1395	986	0	376	1	53
*12	396097	X 103161	-0-	-292936	-0-	100991	3	2170	9	N	1973	1444	0	533	1	49
*01	205437	X 91267	-0-	-114170	-0-	88972	3	2295	9	N	2086	1518	0	539	1	78
*02	185556	X 74308	-0-	-111248	-0-	72544	3	1764	9	N	1604	1220	0	415	1	47
*03	205437	X 80888	-0-	-124549	-0-	78963	3	1925	9	N	1750	1354	0	408	1	35
*04	198810	X 65189	-0-	-133621	-0-	63560	3	1629	9	N	1481	1001	0	482	1	14
												19	5			
*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 35437	-0-	-29753	-0-	34133	3	1304	9	N	1185	1184	1			12

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

04	1260	N 278	-0-	-982	-0-	277	2	1	9	N	1	56	7	1	8	19
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

04	1980	N 1949	-0-	-31	-0-	1943	2	6	9	N	5	62	7	3	8	25
05	2091	N 2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					25
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	720	1	4942	2	N	91	37	7	4	8	109
							100	9									
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

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
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					70
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									

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
04	1020	N	312	-0-	-708	-0-	312	2			N	-0-	63	7			10
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

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
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1863	2	4	9	Y	4	14	7	2	8	13
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

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
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			Y	-0-	14	7			11
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-

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
04	1920	N	657	-0-	-1263	-0-	90	1	567	2	N	-0-					31
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	999	2	94	9	Y	85	81	7	3	8	118
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

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
04	1440	N	525	-0-	-915	-0-	430	2	95	9	N	86	77 4	1 8	120	7	25
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

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
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3430	2	102	9	N	93	102 13	1 8	87	7	40
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1999	2	12	9	N	11	1	8			95
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	55	7			39
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	94	7	1	8	21
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1053	2	13	9	N	12	157	1			18
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1985	2	62	9	N	56	153	1	31	7	27
													1	8			
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	34	7	1	8	20
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

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
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-	55	7			12
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-	33	7			29
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

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
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1514	2	18	9	N	16					200
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									

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
04	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					70
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									

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
04	6210	X	5853	-0-	-357	-0-	5756	2	97	9	N	88	61	7	1	8	104
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

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
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	88	1	687	2	N	-0-					179
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	177	1	1386	2	N	-0-					32
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									

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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					6
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

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
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	128	1	1006	2	N	-0-					234
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									

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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					13
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									

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
04	1350	N	732	-0-	-618	-0-	83	1	649	2	N	-0-					102
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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	101	1	790	2	N	13					137
							14	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	375	1	2939	2	Y	-0-					93
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									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	432	1	1115	2	N	-0-					201
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

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
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					22
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									

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	18	1	843	3	Y	58	40	0	16	1	2
							64	9									
*12	620	#	512	-0-	-108	-0-	7	1	415	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1457	#	741	-0-	-716	-0-	10	1	636	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1316	#	912	-0-	-404	-0-	15	1	823	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	1457	#	918	-0-	-539	-0-	15	1	824	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1083	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
*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	3442	R	59	-0-	-3383	-0-	4	3	55	9	Y	50	49	1			1

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
*03	248	#	145	-0-	-103	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
*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-

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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	55	1	421	2	Y	6					34
							7	9									
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					16
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	930	N	268	-0-	-662	-0-	93	1	175	2	N	-0-					378
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					78
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					85

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	484	1	372	3	Y	26	103	1			223
							29	9									
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									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	750	N	414	-0-	-336	-0-	46	1	361	3	N	6					110
							7	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3062	2	31	9	N	28					130
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2699	2	22	9	N	20					127
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					99
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					3
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									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	217	1	1371	3	Y	38					59
							42	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	138	1	1185	3	Y	6					42
							7	9									
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									

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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	234	1	1476	3	Y	12					16
							13	9									
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									

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
04	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	337	1	2117	3	Y	30					49
							33	9									
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									

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
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	288	1	1811	3	Y	38					56
							42	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2517	3	Y	55	70	1			38
							61	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1092	-0-	-258	-0-	113	1	970	3	Y	8					61
							9	9									
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									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	541	1	11528	3	N	273	286	1			150
							300	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7387	-0-	-653	-0-	1005	1	6329	3	N	48					112
							53	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	11610	X	9949	-0-	-1661	-0-	445 20	1 9	9484	3	N	18					230
05	11842	X	10709	-0-	-1133	-0-	540 45	1 9	10124	3	N	41	171	1			100
06	10680	X	10255	-0-	-425	-0-	541 24	1 9	9690	3	N	22	71	1			51
07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	504 35	1 9	9626	3	N	32					83
08	11036	X	9364	-0-	-1672	-0-	477 32	1 9	8855	3	N	29					112
09	10350	X	9456	-0-	-894	-0-	486 31	1 9	8939	3	N	28					140

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	62	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3059	2	73	9	N	66	46	7	2	8	108
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-	18	7			40
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-	24	7			129
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

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
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-	6	7			74
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	22	7	1	8	22
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2414	2	9	9	Y	8	65	1	8	8	-0-
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-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2549	2	52	9	N	47	42	7	2	8	65
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	563	2	1	9	N	1	6	7	1	8	27
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1438	2	1	9	N	1	110	7	1	8	68
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-	20	7			60
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

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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	7	2	8	22
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

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
04	4680	X	3911	-0-	-769	-0-	3876	2	35	9	Y	32	115	1			46
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

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
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16	2	8			103
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	16	7			20
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

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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	530	1	701	2	N	1	14	7	1	8	42
							1	9									
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									

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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	27	7			120
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			N	-0-	56	7			20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2628	2	1	9	N	1	12	7	1	8	122
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	27	7			70
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2201	2	1	9	N	1	13	7	1	8	95
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	28	7	1	8	124
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

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
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					124
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	8	7			117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-	14	7			13
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

04	900	X	753	-0-	-147	-0-	56	1	697	2	N	-0-					114
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									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					44
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

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
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3107	2	61	9	N	55	48	7			127
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

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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	45	7	2	8	65
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

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					139
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

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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2	20	7	2	8	75
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

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
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	250	2	6	9	N	5					80
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

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	N	1	8	7	1	8	124
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

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
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	1	8			135
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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

04	1560	X	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1229	2	N	74	186	1			18
							81	9									
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									

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	497	1	2201	2	Y	110					207
							121	9									
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									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	463	1	2053	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
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-

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

04	1680	N	1039	-0-	-641	-0-	1039	2			Y	-0-	37	7			41
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	18	7			19
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2796	2	13	9	N	12	16	7	2	8	80
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	13	7			15
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7580	2	2	9	N	2	19	7	2	8	20
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15	18	7	2	8	135
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

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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	135	1	782	2	Y	2	14	7	2	8	18
							2	9									
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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

04	35760	X	32490	-0-	-3270	-0-	32261	2	229	9	N	208	180	1			152
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

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
04	10170	X	6380	-0-	-3790	-0-	6091	2	289	9	N	263	151	1	14	8	256
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

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

04	274470	X	159452	-0-	-115018	-0-	120	1	157568	2	N	1604	1603	1	1	8	252
							1764	9									
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									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
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	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105	Y	NO RPT	-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

04	DLQ G-10		977	-0-	977	2809	199	1	778	3	Y	-0-		17
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-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7606	502	1	1968	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-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
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	5768	421	1	1650	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2160	-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
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			Y	-0-					-0-
09	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
04	DLQ G-10		634	-0-	634	1848	128	1	506	3	Y	-0-					-0-
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	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
04	DLQ G-10		3339	-0-	3339	10178	680	1	2659	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3390	-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
04	DLQ G-10		90	-0-	90	182	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
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	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
04	DLQ G-10		81	-0-	81	192	17	1	64	3	Y	-0-					-0-
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	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
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3152	250	1	977	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	10576	-0-	10576 B	28465	10576	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	643	-0-	643 B	-2146	643	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		42996	-0-	42996 B	54989	42996	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8568					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8568					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
04	2370	#	1196	-0-	-1174	-0-	1194	2	2	9	N	2					120
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

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
04	600	#	540	-0-	-60	-0-	520	2	20	9	N	18					200
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

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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					212
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

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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			1
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	23					48
							25	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	180	N	125	-0-	-55	-0-	28	1	80	2	N	15					15
							17	9									
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					15

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	780	N	689	-0-	-91	-0-	686	2	3	9	N	3					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	2201	2	3	9	N	3					187
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	3	34	9	N	31	8	1			247
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					85

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3151	3	42	9	N	38	11	1	2	8	149
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									

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	36	1	79	2	N	-0-					89
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	864	1	1896	2	N	22	2	8			70
							24	9									
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									

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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	300	1	658	2	N	-0-					72
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

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
04	1320	N	532	-0-	-788	-0-	167	1	365	2	N	-0-					125
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

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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	666	1	1463	2	N	-0-					159
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									

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
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	424	1	932	2	N	12	2	8			130
							13	9									
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

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
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	592	1	1299	2	N	8	1	8			80
							9	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	249	3	31	9	N	28	173	1	2	8	43
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									

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	428	3	11	9	N	10	3	1	1	8	140
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	3	29	9	N	26	8	1	1	8	80
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									

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	458	1	1006	2	N	1	1	8			140
							1	9									
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

04	390	N	172	-0-	-218	-0-	54	1	118	2	N	-0-					77
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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1335	3	36	9	N	33	180	1	1	8	52
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

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

04	2820	X	1210	-0-	-1610	-0-	1196	3	14	9	N	13	175	1			41
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	3	4	9	N	4	3	1	1	8	89
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

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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	7	1			183
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

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	209	1	460	2	N	-0-					107
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

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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1150	3	18	9	N	16	9	1			152
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

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
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					47
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

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
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1331	3	50	9	N	45	11	1	2	8	94
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	N	42	11	1	1	8	125
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									

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
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1346	3	50	9	N	45	11	1	2	8	132
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

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					122
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

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	3	34	9	N	31	8	1	1	8	159
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									

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13	8	1	2	8	73
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1206	3	23	9	N	21	10	1			68
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									

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
04	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1213	3	28	9	N	25	10	1			179
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N	11	5	1	1	8	73
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

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
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	193	1	1354	2	N	12	130	1	1	8	48
							13	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	3	1	19	2	N	-0-					60
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

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	328	1	1931	2	N	19	3	8			170
							21	9									
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									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	135	1	947	2	N	1	1	8			90
							1	9									
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

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	127	1	747	2	N	6	1	8			53
							7	9									
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									

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	137	1	806	2	N	26	1	8			112
							29	9									
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									

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
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3783	3	112	9	N	102	2	8			232
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

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	64	9	N	58	14	1	2	8	159
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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	8100	X	5500	-0-	-2600	-0-	207	1	5285	2	N	7	2	8			267
							8	9									
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									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					74
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1040	2	30	9	Y	27	29	1			8
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

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

04	1890	X	1339	-0-	-551	-0-	1302	2	37	9	Y	34	33	1			22
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

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-	25	1			2
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-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

04	960	N	758	-0-	-202	-0-	28	1	726	2	Y	4	134	1			12
							4	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	29	1	681	3	Y	40					52
							44	9									
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	31	1	665	3	Y	54					106
							59	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	72	158	1			20
							79	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	Y	47					67
							52	9									
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	41	1	613	3	Y	70					137
							77	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	51	1	1323	2	Y	-0-					3
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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					139
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

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	2	N	10	10	1			3
							11	9									
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-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			47
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	92	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	2	Y	71	7	1			70
							78	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

04	2550	X	281	-0-	-2269	-0-	186	1	76	2	Y	17					134
							19	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1569	2	Y	20	88	1			120
							22	9									
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	990	N	503	-0-	-487	-0-	38	1	332	2	Y	121	307	1			113
							133	9									
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									

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
04	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	652	1	1006	2	Y	-0-	10	1			-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	319	1	270	2	N	13			195
							14	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	3750	X	458	-0-	-3292	-0-	277	1	80	2	Y	92	237	1	120
							101	9							
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

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	EOM BALANCE
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	95	1	859	2	Y	39	39	1	3
							43	9							
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	NO RPT	-0-	-780	-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	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1105	1	1603	2	Y	2	5	1	2
							2	9							
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							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3000	N	3179	-0-	179	179	640	1	2491	2	Y	44	104	1			57
							48	9									
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									

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
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	1230	1	2310	2	Y	7	14	1			7
							8	9									
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									

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
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	1212	2	Y	38	5	1			37
							42	9									
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									

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
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	118	1	1065	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	1	3	9	Y	3					51
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

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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					219
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

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	1	1	9	Y	1					49
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

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
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	215	1	1941	2	Y	20	83	1			114
							22	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	123	128	1			10
							135	9									
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	Y	-0-					-0-
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									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	2671	-0-	-2579	-0-	100	1	2562	2	Y	8					97
							9	9									
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									

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
04	24900	X	19639	-0-	-5261	-0-	253	1	19072	2	Y	285	312	1			88
							314	9									
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									

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
04	22260	X	20449	-0-	-1811	-0-	262	1	19743	2	Y	404	433	1			125
							444	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	11340	X	10188	-0-	-1152	-0-	131	1	9875	2	Y	165	177	1			51
							182	9									
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									

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
04	24990	X	18535	-0-	-6455	-0-	1204	1	17099	2	Y	211	466	1			206
							232	9									
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									

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
04	31560	X	28102	-0-	-3458	-0-	360	1	27108	2	Y	576	628	1			178
							634	9									
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									

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
04	64680	X	59790	-0-	-4890	-0-	776	1	58380	2	Y	576	628	1			178
							634	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	45660	X	35093	-0-	-10567	-0-	1017	1	33712	2	Y	331	413	1			207
							364	9									
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									

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
04	47430	X	45988	-0-	-1442	-0-	597	1	44971	2	Y	382	361	1			239
							420	9									
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									

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
04	138570	X	88181	-0-	-50389	-0-	37	1	87012	2	Y	1029	1320	1			188
							1132	9									
05	132308	X	95819	-0-	-36489	-0-	883	1	94005	3	Y	846	757	1			277
							931	9									
06	117960	X	89987	-0-	-27973	-0-	930	1	88400	3	Y	597	727	1			147
							657	9									
07	100533	X	88106	-0-	-12427	-0-	972	1	86496	3	Y	580	589	1			138
							638	9									
08	93434	X	74224	-0-	-19210	-0-	904	1	72789	3	Y	483	442	1			179
							531	9									
09	90420	X	54238	-0-	-36182	-0-	843	1	53304	3	Y	83	224	1	6	8	32
							91	9									

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
04	82890	X	52266	-0-	-30624	-0-	49378	2	2888	9	Y	2625	2612	1			203
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

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
*04	115260	X	53115	-0-	-62145	-0-	51981	3	1134	9	N	1031	1291	1			249
*05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	N	738	822	1			165
*06	86760	X	45421	-0-	-41339	-0-	44851	3	570	9	N	518	545	1			138
*07	72695	X	45131	-0-	-27564	-0-	44613	3	518	9	N	471	393	1			216
*08	48639	X	47200	-0-	-1439	-0-	46672	3	528	9	N	480	443	1			253
*09	47070	X	44100	-0-	-2970	-0-	43700	3	400	9	N	364	427	1			190

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71730	X	45832	-0-	-25898	-0-	1333	1	44215	2	Y	258	318	1			161
							284	9									
05	68572	X	44373	-0-	-24199	-0-	1332	1	42795	3	Y	224	251	1			134
							246	9									
06	56430	X	41101	-0-	-15329	-0-	1282	1	39590	3	Y	208	211	1			131
							229	9									
07	52452	X	39925	-0-	-12527	-0-	1337	1	38384	3	Y	185	152	1			164
							204	9									
08	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	1306	1	36117	3	Y	165	220	1			109
							182	9									
09	34860	X	34142	-0-	-718	-0-	1161	1	32845	3	Y	124	172	1			61
							136	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54120	X	33709	-0-	-20411	-0-	983	1	32583	2	Y	130	311	1			81
							143	9									
05	49042	X	32245	-0-	-16797	-0-	970	1	31151	3	Y	113	127	1			67
							124	9									
06	42690	X	28979	-0-	-13711	-0-	905	1	27960	3	Y	104	106	1			65
							114	9									
07	37417	X	28857	-0-	-8560	-0-	968	1	27787	3	Y	93	76	1			82
							102	9									
08	30876	X	27388	-0-	-3488	-0-	952	1	26341	3	Y	86	111	1			57
							95	9									
09	29880	X	28052	-0-	-1828	-0-	955	1	27025	3	Y	65	90	1			32
							72	9									

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
04	151380	X	59017	-0-	-92363	-0-	57393	2	1624	9	Y	1476	1473	1			114
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

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104070	X	74402	-0-	-29668	-0-	2776	1	70494	2	Y	1029	1132	1			188
							1132	9									
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	NO RPT	-0-	-65550	-0-					Y	NO RPT					267

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202170	X	-0-	-0-	-202170	-0-					Y	810	810	1			61
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257010	X	-0-	-0-	-257010	-0-					Y	234	290	1			146
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									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208950	X	90202	-0-	-118748	-0-	89346	3	856	9	Y	778	777	1			60
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

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226890	X	119569	-0-	-107321	-0-	118320	3	1249	9	Y	1135	1133	1			88
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

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
04	157230	X	83524	-0-	-73706	-0-	82344	3	1180	9	Y	1073	1193	1			499
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

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
04	153660	X	79283	-0-	-74377	-0-	78494	3	789	9	Y	717	867	1			333
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

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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					70
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	40	1	297	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					142
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-	2	7			157
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	3	7			105
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

04	2253	N	1759	-0-	-494	-0-	207	1	1550	2	Y	2	36	1	2	8	-0-
							2	9									
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2	23	7			67
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-	1	7			3
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	37	7			17
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

04	510	N	167	-0-	-343	-0-	115	2	52	9	N	47					72
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	894	-0-	-726	-0-	890	2	4	9	N	4	163	1			22
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					17
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					25
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

04	2070	X	1597	-0-	-473	-0-	104	1	1368	2	Y	114	2	8			147
							125	9									
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					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	20
							44	9									
09	1950	X	1620	-0-	-330	-0-	72	1	1546	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	973	2	70	9	N	64					127
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1317	-0-	-1683	1384	155	1	1160	2	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									
05	2604	N	620	-0-	-1984	-0-	92	1	524	2	Y	4					5
							4	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1513	-0-	-947	-0-	1513	2			N	-0-	1	7			20
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	307	1	2291	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	111	1	635	2	Y	2					17
							2	9									
06	3030	X	1834	-0-	-1196	-0-	234	1	1587	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	393	1	2348	2	Y	15	11	1			23
							17	9									
08	2697	X	1993	-0-	-704	-0-	256	1	1728	2	Y	8	17	1			14
							9	9									
*09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	318	1	2360	2	Y	5	7	1			12
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					50
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	2			N	-0-	98	7			28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	18					155
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			N	-0-	1	7			125
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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	234	1	576	2	N	6					13
							7	9									
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									

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

04	2610	X	428	-0-	-2182	-0-	195	1	233	2	N	-0-					127
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									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

04	1440	N	820	-0-	-620	-0-	820	2			N	-0-					62
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					154
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					120
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

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
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	316	2	2	9	N	2	8	7			99
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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-	23	1			5
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									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-	24	7			17
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	59	7			15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	922	-0-	-2468	-0-	109	1	811	2	Y	2	38	1	1	8	12
							2	9									
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									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	1	7			53
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	895	2	2	9	N	2	1	7			52
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

04	2100	X	1560	-0-	-540	-0-	450	1	1109	2	N	1					165
							1	9									
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

04	840	X	525	-0-	-315	-0-	512	2	13	9	N	12					127
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			N	-0-	1	7			17
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

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
04	1260	N	472	-0-	-788	-0-	472	2			Y	-0-	10	7			40
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

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
04	750	N	228	-0-	-522	-0-	104	1	124	2	N	-0-					74
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
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	3	7			55
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

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
04	1290	N	6	-0-	-1284	-0-	6	2			Y	-0-					142
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

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
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	1	7			138
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

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
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-	1	7			38
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	2			N	-0-					67
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

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
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					55
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

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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	612	1	1509	2	N	-0-					100
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

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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					25
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

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
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9					9
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

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
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					114
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	299	1	2234	2	N	32	1	8			75
							35	9									
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

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
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	15	7			75
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

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
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-	4	7			50
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

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
04	750	N	92	-0-	-658	-0-	58	2	34	9	N	31					148
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

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
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	272	1	2033	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
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									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	321	1	382	2	N	-0-					155
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

04	540	X	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-	6	7			90
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					27
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

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					72
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	151	-0-	-809	-0-	151	2			N	-0-					94
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

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	8	56	1			8
							9	9									
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									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	159	1	2105	2	Y	14	93	1			14
							15	9									
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									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 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
04	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	586	1	4374	2	Y	276	163	1			133
							304	9									
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									

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
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	66	1	79	2	N	-0-					110
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2807	-0-	-193	3106	329	1	2458	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	13	7			107
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

04	2100	N	385	-0-	-1715	-0-	385	2			N	-0-	1	7			27
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

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

04	1350	N	275	-0-	-1075	-0-	117	1	140	2	N	16					119
							18	9									
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									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
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

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 #: 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
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	960	2	87	9	N	79					79
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			7
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1					54
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

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
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					47
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

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
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	781	2	15	9	N	14	137	1			25
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

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
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	1	7			32
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-	1	7			169
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

04	2880	X	125	-0-	-2755	-0-	125	2			Y	-0-	7	7			21
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1868	2	15	9	Y	14					120
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	392	2	50	9	Y	45	13	7			42
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					42
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1380	N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-	9	7			60
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

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
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	1	7			28
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	174	1			27
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, 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
04	2100	N	195	-0-	-1905	-0-	187	2	8	9	N	7	2	7			147
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	1	7			38
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

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
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

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
04	2640	X	255	-0-	-2385	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	4110	X	1803	-0-	-2307	-0-	1803	2			N	-0-					47
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

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	19	7			110
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

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
04	3930	X	857	-0-	-3073	-0-	857	2			N	-0-	1	7			90
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

04	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	195	1	1458	2	Y	7	32	1			7
							8	9									
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									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

04	450	N	323	-0-	-127	-0-	273	2	50	9	N	45					114
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	8	7			100
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

04	4410	X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2			N	-0-					54
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-	1	7			77
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

04	840	X	195	-0-	-645	-0-	195	2			N	-0-	6	7			125
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2229	2	101	9	N	92	7	7			145
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					32
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			42
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					114
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25950	X	22972	-0-	-2978	-0-	1134 98	1 9	21740	2	N	89	182	1	1	8	80
05	26815	X	9154	-0-	-17661	-0-	294 10	1 9	8850	2	N	9					89
06	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1260 180	1 9	25747	2	N	164	166	1	4	8	83
07	26691	X	25175	-0-	-1516	-0-	1302 89	1 9	23784	2	N	81					164
08	26691	X	24193	-0-	-2498	-0-	1302 116	1 9	22775	2	N	105	175	1	5	8	89
09	27180	X	22634	-0-	-4546	-0-	1260 19	1 9	21355	2	N	17	2	8			104

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	3892	-0-	-2858	-0-	3847	2	45	9	N	41	174	1			58
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

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
04	3750	X	2433	-0-	-1317	-0-	84 105	1 9	2244	2	Y	95	1	8			154
05	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	116 41	1 9	2966	2	Y	37	1	8			190
06	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	88 20	1 9	2085	2	Y	18	177	1			31
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	93 47	1 9	2145	2	Y	43					74
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	122 109	1 9	2697	2	Y	99					173
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	3421	2	Y	15	151	1	1	8	36

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

04	45780	X	42510	-0-	-3270	-0-	300 837	1 9	41373	2	Y	761	894	1	11	8	408
05	47058	X	45128	-0-	-1930	-0-	310 892	1 9	43926	2	Y	811	869	1			350
06	43980	X	41358	-0-	-2622	-0-	300 864	1 9	40194	2	Y	785	889	1			246
07	45229	X	44063	-0-	-1166	-0-	310 853	1 9	42900	2	Y	775	705	1			316
08	45229	X	41607	-0-	-3622	-0-	310 814	1 9	40483	2	Y	740	706	1	4	8	346
09	43680	X	40628	-0-	-3052	-0-	300 844	1 9	39484	2	Y	767	724	1	4	8	385

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

04	16620	X	13260	-0-	-3360	-0-	13077	2	183	9	N	166					175
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

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
04	23190	X	21255	-0-	-1935	-0-	20947	2	308	9	N	280	188	1			161
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

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
04	18330	X	16664	-0-	-1666	-0-	16513	2	151	9	N	137	178	1			79
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

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
04	17310	X	13661	-0-	-3649	-0-	13484	2	177	9	N	161	186	1	3	7	105
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

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
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300	1	49319	2	N	199	174	1	3	8	94
							219	9									
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									

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
04	16920	X	15223	-0-	-1697	-0-	15091	2	132	9	N	120	187	1			137
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

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
04	34740	X	30359	-0-	-4381	-0-	30016	2	343	9	N	312	347	1	1	8	122
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

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
04	30210	X	15491	-0-	-14719	-0-	135	1	15221	2	N	123					200
							135	9									
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									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	20239	-0-	-4031	-0-	19927	2	312	9	N	284	171	1	9	8	188
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

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35370	X	29279	-0-	-6091	-0-	252	1	28707	2	N	291	348	1	1	7	37
							320	9									
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									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29940	X	23694	-0-	-6246	-0-	270	1	22997	2	N	388	369	1			43
							427	9									
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									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27450	X	22240	-0-	-5210	-0-	21929	2	311	9	N	283	176	1	1	8	127
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24420	X	23730	-0-		-690	-0-	2391	1	21271	2	N	62	42	7	37	8	197
								68	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35940	X	26169	-0-		-9771	-0-	113	1	25753	2	N	275	168	1	16	8	189
								303	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	19399	-0-		-3221	-0-	2094	1	17194	2	N	101	177	1	145	7	121
								111	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51000	X	36667	-0-		-14333	-0-	157	1	35986	2	N	476	718	1	17	7	51
								524	9					9	8			
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									

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
04	53760	X	44359	-0-	-9401	-0-	1866	1	42042	2	N	410	526	1	11	8	190
							451	9									
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									

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
04	53130	X	33806	-0-	-19324	-0-	216	1	33138	2	N	411	342	1			201
							452	9									
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									

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
04	16770	X	10992	-0-	-5778	-0-	260	1	10275	2	N	415	360	1			82
							457	9									
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									

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
04	16410	X	14691	-0-	-1719	-0-	2730	1	11919	2	N	38					173
							42	9									
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									

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
04	109290	X	65468	-0-	-43822	-0-	270	1	64021	2	N	1070	1055	1			137
							1177	9									
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

04	19410	X	11079	-0-	-8331	-0-	10878	2	201	9	N	183	364	1			60
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

04	124440	X	50962	-0-	-73478	-0-	270	1	48750	2	N	1765	1956	1	1	8	253
							1942	9									
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									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

04	162000	X	83690	-0-	-78310	-0-	280	1	82157	2	N	1139	1244	1	4	8	128
							1253	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138570	X	29967	-0-	-108603	-0-		270	1	29345	2	N	320	167	1			187
								352	9									
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									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197970	X	73581	-0-	-124389	-0-		560	1	70011	2	N	2736	2802	1	13	8	285
								3010	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166620	X	87170	-0-	-79450	-0-		198	1	86322	2	N	591	541	1			219
								650	9									
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160380	X	42314	-0-	-118066	-0-		270	1	41319	2	N	659	699	1			131
								725	9									
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									

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
04	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	180	1	45996	2	N	733	695	1	14	8	60
							806	9									
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									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 11388 - 17672

04	294510	X	188906	-0-	-105604	-0-	186255	2	2651	9	N	2410	2302	1	31	8	297
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

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10839 - 11053

04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11309 - 16910

04	181470	X	153003	-0-	-28467	-0-	300	1	150022	2	N	2437	2473	1			179
							2681	9									
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									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 10924 - 13961

04	160457	X	147305	-0-	-13152	-0-	564	1	143769	2	N	2702	2508	1	50	8	144
							2972	9									
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									

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
04	299553	X	296040	-0-	-3513	-0-	292410	2	3630	9	N	3300	3071	1	24	8	205
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

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101081	X	101081	-0-	-0-	-0-	243 1703	1 9	99135	2	N	1548	1362	1	9	8	177
05	159433	X	100870	-0-	-58563	-0-	279 1718	1 9	98873	2	N	1562	1568	1	49	8	122
06	154290	X	78783	-0-	-75507	-0-	270 1333	1 9	77180	2	N	1212	881	1	34	8	419
07	159433	X	68093	-0-	-91340	-0-	279 1069	1 9	66745	2	N	972	1040	1	33	8	318
08	159433	X	58943	-0-	-100490	-0-	279 976	1 9	57688	2	N	887	882	1	16	8	307
09	154290	X	50833	-0-	-103457	-0-	270 882	1 9	49681	2	N	802	698	1	14	8	397

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	153433	X	NO RPT	-0-	-153433	-0-					N	NO RPT					-0-
09	200130	X	NO RPT	-0-	-200130	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	273056	X	NO RPT	-0-	-273056	-0-					N	NO RPT					-0-
09	356160	X	NO RPT	-0-	-356160	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	402	-0-	-528	-0-	12	1	390	2	N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			N	-0-					140
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

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
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					99
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

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
04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1253	-0-	-397	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
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

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
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					77
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					18
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

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
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1655	2	96	9	N	87					207
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

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	40980	X	36298	-0-	-4682	-0-	35877	2	421	9	N	383	193	1	6	8	247
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

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
04	51840	X	44083	-0-	-7757	-0-	43302	2	781	9	N	710	760	1	3	8	270
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

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
04	55140	X	43356	-0-	-11784	-0-	42817	2	539	9	N	490	568	1	2	8	298
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

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
04	24870	X	22116	-0-	-2754	-0-	21773	2	343	9	N	312	379	1	2	8	129
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31590	X	25768	-0-	-5822	-0-	25326	2	442	9	N	402	381	1	6	8	264
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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1680		1680	-0-	-0-	-0-	1619	2	61	9	N	55					222
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

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
04	4350	#	4027	-0-	-323	-0-	3851	2	176	9	N	160	178	1			164
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	#	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					78

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	751	2	31	9	N	28	174	1			34
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					107

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
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					105
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	N	25					80
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

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
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	7	2	2	9	N	2					13
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

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
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25					63
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

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
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	809	2			N	-0-					111
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

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					214
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	3497	-0-	-6763	-0-	255	1	3242	3	Y	-0-					7
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	377	1	3025	3	Y	5					22
							6	9									
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

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
04	690	X	107	-0-	-583	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					13
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

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
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	485	1	6173	3	Y	27	72	1			25
							30	9									
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									

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
04	T. A.		3266	-0-	3266	8590	226	1	2882	3	Y	144	186	1			173
							158	9									
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

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
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	229	1	2920	3	Y	81	85	1			55
							89	9									
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	1660	1	11484	3	Y	126	67	1			152
							139	9									
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									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	930	X	715	-0-	-215	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-
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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

04	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	523	1	3333	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
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									

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

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	20					159
							22	9									
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	1491	-0-	-28	-0-	74	1	1407	2	N	9					64
							10	9									
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	78	1	1280	2	N	6					70
							7	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1723	2	64	9	N	58					128

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
04	3630		3604	-0-	-26	-0-	159	1	3445	2	N	-0-					53
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

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

04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	355	1	7288	2	N	-0-					-0-
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	6324	-0-	-2139	-0-	365	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7141	-0-	-509	-0-	7109	2	32	9	N	29					29

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

04	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			N	-0-					175
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	5162	-0-	-294	-0-	5162	2			N	-0-					22
09	5400	X	4460	-0-	-940	-0-	4449	2	11	9	N	10					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	582	1	11950	2	Y	10					28
							11	9									
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	11995	-0-	-1118	-0-	600	1	11384	2	Y	10	55	1			15
							11	9									
08	12958	X	11306	-0-	-1652	-0-	651	1	10645	2	Y	9					24
							10	9									
*09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12740	2	3	9	Y	3					27

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

04	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	205	1	4202	2	Y	1					3
							1	9									
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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	230	1	3750	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3936	2	13	9	Y	12					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	144	1	2958	2	Y	1					3
							1	9									
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	2818	-0-	-685	-0-	162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2487	2	11	9	Y	10					10

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
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	808	1	16586	2	Y	13					32
							14	9									
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	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	788	1	14969	2	Y	8	55	1			13
							9	9									
08	17918	X	8873	-0-	-9045	-0-	511	1	8355	2	Y	6					19
							7	9									
09	17340	X	9531	-0-	-7809	-0-	9529	2	2	9	Y	2					21

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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
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	741	-0-	-561	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	Y	8					8

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
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	2	Y	8					24
							9	9									
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	7100	-0-	-1859	-0-	355	1	6737	2	Y	7	43	1			11
							8	9									
08	7502	X	5791	-0-	-1711	-0-	334	1	5448	2	Y	8					19
							9	9									
*09	7260	X	5455	-0-	-1805	-0-	5455	2			Y	-0-	3	7			16

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
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	Y	-0-					1
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	2	Y	1					2
							1	9									
09	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	1142	2	7	9	Y	6					8

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	165	1			41
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	41					82
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	13					95
07	4402	X	2984	-0-	-1418	-0-	24	1	2938	2	N	20					115
							22	9									
08	T. A.		1849	-0-	1849	1849	17	1	1815	2	N	15					130
							17	9									
09	T. A.		607	-0-	607	2456	600	1	7	9	N	6					136

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
04	2520	X	710	-0-	-1810	-0-	56	1	654	2	N	-0-					115
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	2	N	3					130
							3	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	188	1	815	2	N	34					164
							37	9									

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
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	2	N	-0-					57
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	1195	-0-	-293	-0-	80	1	1091	2	N	22					79
							24	9									
08	1178	N	958	-0-	-220	-0-	85	1	873	2	N	-0-					79
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	32					111
							35	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2709	-0-	-1221	-0-	212	1	2497	2	N	-0-					52
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	2767	-0-	-891	-0-	190	1	2576	2	N	1					77
							1	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	242	1	2476	2	N	-0-					77
09	1800	X	54	-0-	-1746	-0-	2	1	8	2	N	40					117
							44	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	900 21	1 9	3762	2	N	19					166
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930 59	1 9	3682	2	N	54	176	1			44
06	5040	X	4506	-0-	-534	-0-	900 32	1 9	3574	2	N	29					73
07	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	900 11	1 9	4013	2	N	10					83
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	930 66	1 9	3929	2	N	60					143
09	4680	X	4109	-0-	-571	-0-	500 58	1 9	3551	2	N	53					196

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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					10
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

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
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					27
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

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
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9484	2	9	9	N	8					110
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					150
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

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
04	1650	X	1070	-0-	-580	-0-	1070	2			N	-0-					103
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

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
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9891	2	1	9	N	1					81
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

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
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					247
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

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
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					173
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

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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1230	X	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					80
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					32
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					213
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

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7583	2	13	9	N	12					135
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	877	-0-	-1853	-0-	877	2			N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4412	-0-	-2158	-0-	4412	2			N	-0-					168
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9703	-0-	-467	-0-	9683	2	20	9	N	18					212
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7947	2	10	9	N	9					82
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7788	2	19	9	N	17					138
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7139	-0-	-181	-0-	7139	2			N	-0-					112
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					100
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					63
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

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
04	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	2530	2			N	-0-					123
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	N	-0-					38
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

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					35
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	53	-0-	-907	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					198
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
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

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
04	19920	X	16452	-0-	-3468	-0-	16409	2	43	9	N	39					170
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7927	2	10	9	N	9					187
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

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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
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

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
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					32
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

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
04	6420	X	5960	-0-	-460	-0-	5960	2			N	-0-					62
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					162
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

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
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					82
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					52
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					38
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20
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

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
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					83
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

04	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	2999	2			N	-0-					95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57
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

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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					57
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					147
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	3453	2			N	-0-					147
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

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

04	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			N	-0-					167
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					230
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					40
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

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	6062	2	22	4	N	-0-					52
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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

04	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	244	1	1552	2	Y	3					37
							3	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	246	1	1559	2	Y	-0-					151
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

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
06	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					42
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					42
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					42
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1970	2	107	9	N	97					139

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
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									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	3	N	2	101	1			13
							2	9									
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

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	34	1	431	3	N	1					26
							1	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8044	-0-		-1526	-0-	585	1	7455	3	Y	4					28
								4	9									
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									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

04	7740	X	6704	-0-		-1036	-0-	488	1	6216	3	N	-0-					46
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

04	7711	X	7711	-0-		-0-	-0-	561	1	7147	3	Y	3					8
								3	9									
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									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

04	5220	X	5059	-0-		-161	-0-	367	1	4669	3	Y	21					44
								23	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4207	-0-	-2303	-0-	305	1	3890	3	Y	11					26
							12	9									
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									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	266	1	3387	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

04	3120	X	12	-0-	-3108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
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

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	601	1	7659	3	Y	3					27
							3	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	14442	-0-	-438	-0-	1599	1	12833	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
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									

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
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	429	1	5464	3	Y	4					29
							4	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	733	1	9341	3	Y	24	42	1			35
							26	9									
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									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	702	1	8948	3	Y	20	35	1			30
							22	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5216	-0-	-334	-0-	378	1	4814	3	Y	22	68	1			36
							24	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	230	1	1844	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
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									

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
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	3	Y	5					18
							6	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	130
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-			5
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

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
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			5
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

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
04	DLQ G-10		9776	-0-	9776	26579	531	1	9245	2	N	-0-			34
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

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
04	2539	N	2431	-0-	-108	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-			12
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

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
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	172	1	3774	2	Y	-0-			23
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					15
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

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
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	110	1	2475	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	15	1	470	2	N	-0-					20
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

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
04	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	368	1	8074	2	Y	-0-					65
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

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
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	326	1	7151	2	Y	-0-					43
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	101	1	3226	2	N	-0-					77
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

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
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	15	1	489	2	N	-0-					85
05	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					85
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	2	N	-0-					85
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	N	-0-					85
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	76	1	1268	2	N	-0-					85
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	105	1	1525	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	342	1	7505	2	Y	-0-					54
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

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
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	108	1	3442	2	N	-0-					58
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

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
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1117	2	N	-0-					80
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					80
06	1290	N	742	-0-	-548	-0-	32	1	710	2	N	-0-					80
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					80
08	1178	N	612	-0-	-566	-0-	35	1	577	2	N	-0-					80
09	750	N	414	-0-	-336	-0-	27	1	387	2	N	-0-					80

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	379	1	8312	2	Y	-0-					57
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

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
04	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	147	1	4715	2	N	-0-					173
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

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
04	4560	X	3202	-0-	-1358	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					13
05	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	145	1	3239	2	Y	-0-					13
06	4200	X	2672	-0-	-1528	-0-	114	1	2558	2	Y	-0-					13
07	4278	X	1997	-0-	-2281	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					13
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	257	1	5766	2	Y	-0-					13
*09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4673	2	Y	-0-					13

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
04	4890	X	3618	-0-	-1272	-0-	158	1	3460	2	Y	-0-					74
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

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
04	5640	X	5416	-0-	-224	-0-	231	1	5185	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					12
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					12
06	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	204	1	4559	2	Y	-0-					12
07	5270	X	4045	-0-	-1225	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					12
08	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	210	1	4720	2	Y	-0-					12
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	202	1	4509	2	Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5174	-0-	-676	-0-	226	1	4948	2	Y	-0-			47
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	83	1	2663	2	N	-0-			65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	184	1	5892	2	N	-0-			-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

04	11310	X	10937	-0-	-373	-0-	467	1	10470	2	N	-0-			28
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
04	10904		10904	-0-	-0-	-0-	10872	2	32	9	N	29	176	1			153
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

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
04	2910	X	1201	-0-	-1709	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					110
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. 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
04	240	X	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					71
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3425	-0-	425	425	3418	2	7	9	N	6					154
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

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
04	T. A.		729	-0-	729	2648	150	1	501	2	N	71					202
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					140

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
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
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	198	2	18	9	N	16					106
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
04	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	5322	2	15	9	N	14					114
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

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
04	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	5808	2	53	9	N	48					105
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

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
04	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1205	2	1	9	N	1					134
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

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
04	3000	N	4500	-0-	1500	8918	4500	2			N	-0-					-0-
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	3000		NO RPT	-0-	-3000	5918					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	2	Y	-0-					12
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

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	420	N	251	-0-	-169	-0-	69	1	182	2	N	-0-					92
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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2236	2	N	-0-					366
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									

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

*03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-	109	7			-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	464	1	462	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					161
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					3
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

04	900	N	578	-0-	-322	-0-	159	1	419	2	N	-0-					52
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					26
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	200	1	3460	2	Y	1					77
							1	9									
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									

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

04	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	194	1	2074	2	Y	1					18
							1	9									
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

04	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					169
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	716	-0-	-334	-0-	60	1	653	2	N	3					12
							3	9									
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					117
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	663	1	4356	2	Y	-0-					9
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	561	1	3690	2	Y	70					96
							77	9									
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	761	-0-	-79	-0-	128	1	632	2	Y	1					137
							1	9									
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					8
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

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
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					1
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

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
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					25
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
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									

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
04	6330	X	1781	-0-	-4549	-0-	152	1	1626	2	Y	3	7	1			145
							3	9									
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									

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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	264	1	4596	2	N	-0-					189
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

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
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					17
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

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
04	28974	X	7383	-0-	-21591	-0-	454	1	6929	2	N	-0-					22
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2151	2	Y	-0-	10	1			-0-
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-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

04	3000	N	3608	-0-	608	608	277	1	3331	2	Y	-0-					23
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

04	720	N	501	-0-	-219	-0-	38	1	461	2	N	2					92
							2	9									
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

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					27
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									

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	268	1	4085	2	N	-0-					60
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	857	1	3351	2	Y	-0-					143
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

04	3960	X	1936	-0-	-2024	-0-	166	1	1770	2	N	-0-					173
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					180
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

04	4200	X	2761	-0-	-1439	-0-	236	1	2525	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	N	2					104
							2	9									
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					72
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

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					42
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

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
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					48
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

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
04	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	131	1	1578	2	Y	-0-					28
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

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
04	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	448	1	4782	2	Y	88	138	1			73
							97	9									
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	N	-0-					42
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

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
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	255	1	4413	2	N	4					132
							4	9									
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									

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3000	N	3553	-0-	553	553	304	1	3249	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					102
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	313	-0-	-767	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					169
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	267	1	2899	2	N	12	185	1			20
							13	9									
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

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					198
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

04	270	N	207	-0-	-63	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					133
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	N	-0-					162
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									

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	45	1	493	2	N	-0-					227
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	91	-0-	-3719	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					71
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	600	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	709	1			Y	-0-					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

04	7470	X	3223	-0-	-4247	-0-	271	1	2937	2	N	14					84
							15	9									
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	N	23					117
							25	9									
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	4230	X	3679	-0-	-551	-0-	310	1	3369	2	N	-0-					3
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	257	1	2795	2	N	8					107
							9	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1752	2	N	7					30
							8	9									
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									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7230	X	6991	-0-	-239	-0-	1030	1	5961	2	Y	-0-					74
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	12594	-0-	-96	-0-	1061	1	11522	2	N	10					172
							11	9									
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14040	X	12863	-0-	-1177	-0-	1085	1	11778	2	N	-0-					27
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	16105	-0-	-1595	-0-	1357	1	14737	2	N	10					129
							11	9									
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	637	-0-	-23	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	39	1	1034	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	106	1	2776	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	138	1	3603	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

04	420	N	310	-0-	-110	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

04	780	N	486	-0-	-294	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

04	510	N	461	-0-	-49	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

04	510	N	336	-0-	-174	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3507	-0-	-633	-0-	129	1	3378	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6120	X	5596	-0-	-524	-0-	206	1	5390	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	252	1	6614	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	210	1	5511	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	11854	-0-	-4856	-0-	432	1	11320	2	Y	93	100	1			24
							102	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	652	-0-	-488	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	40	1	1059	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	964	1	25256	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	388	1	10175	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	91	1	2387	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8783	-0-	-547	-0-	323	1	8460	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	166	1	4361	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	5033	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9448	-0-	-392	-0-	347	1	9101	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	Y	93	99	1			24
							102	9									
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									

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
04	50070	X	21716	-0-	-28354	-0-	798	1	20918	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	108	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

04	24270	X	18469	-0-	-5801	-0-	677	1	17740	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	100	1	2619	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

04	4860	X	4481	-0-	-379	-0-	165	1	4316	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

04	450	N	408	-0-	-42	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

04	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	64	1	1685	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	279	1	7320	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	31560	X	18997	-0-	-12563	-0-	698	1	18299	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	1320	X	441	-0-	-879	-0-	441	2			N	-0-					210
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

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2194	2	Y	96					103
							106	9									
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									

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
04	630	X	438	-0-	-192	-0-	419	2	19	3	Y	-0-					10
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-					-0-

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-					11
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

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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					32
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	196	1	2126	2	N	2					195
							2	9									
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									

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
04	210	X	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					39
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

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	X	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					47
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*10	806	#	30	-0-	-776	-0-	30	2			N	-0-					45
*11	780	#	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					45
*12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45
*01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					45
*02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					45
*03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					45
*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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

04	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	2			N	-0-					160
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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	180	X	33	-0-	-147	-0-	1	1	18	2	N	13					60
							14	9									
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

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

04	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	391	2	Y	6					45
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	1244	1	3527	2	N	-0-					132
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	824	1	2462	2	N	-0-					2
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

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	501	1	1426	2	N	-0-					250
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-	1	8			249

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					122
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	35072	X	9278	-0-	-25794	-0-	9278	2			N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					142
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	485	1	4496	2	N	-0-					37
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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	510	1	4730	2	N	-0-					37
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	200	1	5529	2	N	2					97
							2	9									
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									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	232	1	3305	2	N	-0-					82
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

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-					48
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									

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	272	1	7505	2	N	-0-					202
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

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	183	1	5054	2	N	-0-					153
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	8					86
							9	9									
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									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	139	1	3829	2	N	-0-					94
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

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					113
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

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	166	1	4582	2	N	-0-					70
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

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	164	1	4527	2	N	-0-					20
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	189	1	5228	2	N	7					216
							8	9									
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									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	2	N	5					100
							6	9									
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									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2059	-0-	-161	-0-	135	1	1924	2	N	-0-					79
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									

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
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	2	N	-0-					91
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	436	1	12054	2	N	-0-			94
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

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
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	133	1	3661	2	N	-0-			163
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

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
04	7950	X	7461	-0-	-489	-0-	261	1	7200	2	N	-0-			60
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

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
04	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	241	1	3433	2	N	5			183
							6	9							
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

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
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	4336	2	N	-0-			26
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

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
04	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	240	1	6628	2	N	-0-			102
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	8100	X	7701	-0-	-399	-0-	268	1	7433	2	N	-0-					8
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

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
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	61	1	1691	2	N	-0-					71
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

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
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	N	-0-					67
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

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
04	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					88
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

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
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	122	1	3362	2	N	-0-					78
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

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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	N	-0-					45
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	3030	X	1966	-0-	-1064	-0-	69	1	1897	2	N	-0-					96
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

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
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	2	N	-0-					2
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

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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	285	1	1611	2	N	3					188
							3	9									
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	150	1	4139	2	N	13					121
							14	9									
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									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	53	1	1452	2	N	5					107
							6	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	997	-0-	-683	-0-	899	2	98	9	N	89	163	1			66
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					108

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	513	-0-	-717	-0-	487	2	26	9	N	24	163	1			38
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					101

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-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

04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	241	1	4671	2	Y	2								9
							2	9												
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												

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	298	1	5762	2	N	-0-					70
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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4248	-0-	-1692	-0-	995	1	3247	2	N	5					147
							6	9									
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									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	N	2					105
							2	9									
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									

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
04	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	559	1	10816	2	Y	1					8
							1	9									
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									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	6					14
							7	9									
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									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	435	1	8428	2	Y	4					25
							4	9									
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

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	2					16
							2	9									
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									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4335	2	N	-0-					45
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	292	1	5663	2	Y	3					25
							3	9									
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6420	X	2640	-0-	-3780	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1590	N	457	-0-	-1133	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					242
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	614	2	6	9	N	5	1	8			64
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

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
04	1230	N	474	-0-	-756	-0-	472	2	2	9	N	2					47
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

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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	2	8			17
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

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
04	11850	X	11213	-0-	-637	-0-	11000	2	213	9	Y	194	196	1	17	8	99
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

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
04	21570	X	20072	-0-	-1498	-0-	19859	2	213	9	Y	194	185	1	16	8	90
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

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
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	5931	2	228	9	N	207	182	1	32	8	117
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

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
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	787	2	90	9	N	82	191	1	3	8	40
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	3893	2	265	9	N	241	192	1	34	8	82
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

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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2704	2	34	9	N	31					107
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	5963	2			N	-0-					3
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

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
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8175	2	19	9	N	17					138
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

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
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					100
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9427	2	6	9	N	5					80
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

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
04	16800	X	15583	-0-	-1217	-0-	15442	2	141	9	N	128	191	1			87
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

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
04	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8730	2	17	9	N	15					144
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

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
04	11550	X	10268	-0-	-1282	-0-	10267	2	1	9	N	1	190	1			12
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

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
04	27000	X	22393	-0-	-4607	-0-	22305	2	88	9	N	80					177
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

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
04	33810	X	28239	-0-	-5571	-0-	28088	2	151	9	N	137					204
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

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
04	35190	X	29370	-0-	-5820	-0-	29260	2	110	9	N	100					212
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	1007	2			N	-0-					29
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

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
04	15810	X	13898	-0-	-1912	-0-	1854	1	11932	2	N	102	177	1	13	8	62
							112	9									
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									

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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	52	157	1			15
							57	9									
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

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
04	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	576	1	732	2	Y	9					14
							10	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	409	1	948	2	Y	-0-					139
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

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
04	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	371	1	1050	2	Y	28					65
							31	9									
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									

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
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	525	1	3608	2	Y	10					36
							11	9									
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									

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
04	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	1753	-0-	-947	-0-	84	1	1668	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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

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
04	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	368	1	1347	2	Y	-0-					75
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-

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
04	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	560	1	2478	2	N	12	147	1			15
							13	9									
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

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
04	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	590	1	3807	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	115	1	2299	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3270	X	2331	-0-	-939	-0-	108	1	2162	2	N	55					132
							61	9									
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									

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
04	3930	X	1465	-0-	-2465	-0-	58	1	1385	2	Y	20					20
							22	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	273	1	212	2	N	-0-					35
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	80	1	62	2	N	-0-					124
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

04	570	N	551	-0-	-19	-0-	310	1	241	2	N	-0-					20
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	314	1	244	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

04	840	N	819	-0-	-21	-0-	461	1	358	2	N	-0-					135
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	843	1	658	2	N	6	4	8			35
							7	9									
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					37

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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	2	N	-0-					8
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
04	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1160	2	17	9	N	15	14	1			151
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					165

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
04	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4338	2	17	9	N	15					133
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					185

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
04	5880	X	4858	-0-	-1022	-0-	4745	2	113	9	N	103	40	1			208
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	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					76

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
04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2633	2	76	9	N	69	170	1			121
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					113

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
04	14B2	EXT	6185	-0-	6185	101579	6148	2	37	9	N	34	187	1			181
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	NO RPT	-0-	-0-	124374					N	NO RPT					178

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
04	16920	X	14811	-0-	-2109	-0-	14430	2	381	9	N	346	488	1			233
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	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					148

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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					30
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

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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2193	2	44	9	N	40	178	1			26
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					34

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
04	3000	N	2985	-0-	-15	28	2681	2	304	9	N	276	146	1			150
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					114

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	490	1	1229	2	Y	5	27	1					3
						6	9											
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	520	1	1360	2	Y	4	1	8					6
						4	9											
06	1110 X	830	-0-	-280	-0-	110	1	713	2	Y	6	2	8					10
						7	9											
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	519	1	1458	2	Y	3	8	1					5
						3	9											
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	524	1	1141	2	Y	4	7	1					2
						4	9											
*09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	529	1	1329	2	Y	2							4
						2	9											

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
04	3000	N	5046	-0-	2046	2324	426	1	4620	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	480	X	163	-0-	-317	-0-	128	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	Y	-0-					40
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-

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
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	407	1	1265	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	300	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	487	1	1606	2	Y	-0-					10
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

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
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	444	1	2463	2	Y	38	26	1			17
							42	9									
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									

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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	438	1	1404	2	Y	12					43
							13	9									
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									

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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					141
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

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
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	496	1	1345	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	302	1	516	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	263	-0-	-915	-0-	228	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	50	-0-	-970	-0-	44	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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	598	2	N	1					110
							1	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	180	1	1411	2	N	12					122
							13	9									

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
04	3000	N	4059	-0-	1059	1059	495	1	3534	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
05	3100	N	3085	-0-	-15	1044	498	1	2568	2	Y	17	1	8			28
							19	9									
06	1866	N	822	-0-	-1044	-0-	93	1	705	2	Y	22	4	8			46
							24	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	500	1	2488	2	Y	15	37	1			24
							17	9									
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	572	1	2502	2	Y	19	35	1			8
							21	9									
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	566	1	2655	2	Y	14					22
							15	9									

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
04	1890	N	821	-0-	-1069	-0-	350	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	706	-0-	-1092	-0-	360	1	345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	298	-0-	-782	-0-	32	1	265	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	403	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	376	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	275	1	322	2	Y	-0-					-0-

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
04	1560	N	1015	-0-	-545	-0-	445	1	570	2	Y	-0-					10
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	378	1	882	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	66	1	211	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	719	2	Y	-0-					11
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	453	1	1176	2	Y	-0-					11
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	440	1	1028	2	Y	-0-					11

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
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	397	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	415	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	75	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	414	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	405	1	314	2	Y	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	407	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	422	1	2469	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	437	1	1759	2	Y	11	1	8			17
							12	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	14	3	8			28
							15	9									
07	3100	N	3219	-0-	119	119	498	1	2711	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
08	3047	N	2928	-0-	-119	-0-	503	1	2413	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
*09	3000	N	4192	-0-	1192	1192	583	1	3600	2	Y	8					13
							9	9									

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
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	50	1	704	2	Y	17	70	1			9
							19	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	45	1	869	2	Y	10					19
							11	9									
06	990	N	198	-0-	-792	-0-	30	1	155	2	Y	12	1	8			30
							13	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	Y	9	24	1			15
							10	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	116	1	724	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	Y	8					13
							9	9									

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
04	2370	N	952	-0-	-1418	-0-	392	1	540	2	Y	18					19
							20	9									
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									

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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	393	1	689	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	492	1	2905	2	Y	23					55
							25	9									
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									

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
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	342	1	213	2	Y	9					13
							10	9									
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									

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
04	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	451	1	805	2	Y	27					34
							30	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	690	N	447	-0-	-243	-0-	384	1	38	2	Y	23					32
							25	9									
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									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

04	510	N	419	-0-	-91	-0-	387	1	32	2	Y	-0-					49
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

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
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	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				
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	391 20	1 9	588	2	Y	18					23
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400 21	1 9	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
06	990	N	126	-0-	-864	-0-	62 21	1 9	43	2	Y	19	4	8			29
07	1023	N	626	-0-	-397	-0-	378 17	1 9	231	2	Y	15	28	1			16
08	930	N	415	-0-	-515	-0-	393 19	1 9	3	2	Y	17	28	1			5
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	392 17	1 9	77	2	Y	15					20
	BLACK-CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 164496	COMPL. DATE 07/02/1997				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7570 - 8548				
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28 11	1 9	1090	2	N	10					61
05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20 15	1 9	657	2	N	14	1	8			74
06	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1178	N	677	-0-	-501	-0-	16 4	1 9	657	2	N	4					78
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	1377	2	N	3					81
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					81
	WILLIAMS, IVY HEIRS				WELL #: 7	RRCID -> 170195	COMPL. DATE 07/02/1998				TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7473 - 7976				
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-
	WILLIAMS, IVY HEIRS				WELL #: 8	RRCID -> 175764	COMPL. DATE 12/10/1999				TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7343 - 8562				
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	384 6	1 9	119	2	Y	5	4	1			2
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437 6	1 9	236	2	Y	5	1	8			6
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	10	2	Y	5	2	8			9
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	428 3	1 9	4	2	Y	3	7	1			5
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	333 4	1 9	8	2	Y	4	7	1			2
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	233	2	Y	2					4

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
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	701	1	352	2	N	-0-					104
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	448	1	1882	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3343	2	232	9	N	211	191	1			71
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					34

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
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3944	2	54	9	N	49					161
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	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					133

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

04	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	240	1	3652	2	N	90	167	1			122
							99	9									
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									

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

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				137
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
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

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

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-				35
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	NO RPT	-0-	-480	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

04	390	N	17	-0-	-373	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			217
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			46
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

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
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					29
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

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					161
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

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
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					38
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

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	11	1	8			138
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

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
04	1350	N	648	-0-	-702	-0-	648	2			N	-0-					54
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

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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	12	2	46	9	Y	42	42	1			43
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

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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50	177	1			54
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

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					55
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

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
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	242	2	151	9	Y	137	136	1			133
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

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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			165
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

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	451	1	2124	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8908	-0-	-422	-0-	1564	1	7344	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	22	18	0			6
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		NO RPT	-0-	-0-	1025					Y	NO RPT					-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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214 17	1 9	989	2	Y	15	13	0			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269 30	1 9	1248	2	Y	27	24	0			8
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89 32	1 9	399	2	Y	29	25	0			10
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	222 44	1 9	1025	2	Y	40	36	0			14
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					19

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	439	1	2048	2	Y	24	21	0			8
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1277	2	Y	27	24	0			11
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	414	1	1928	2	Y	77	68	0			25
							85	9									
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3011	-0-	-889	-0-	527	1	2459	2	Y	23	20	0			9
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					12

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3573	-0-	-777	-0-	626	1	2927	2	Y	18	16	0			7
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					9

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 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
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	878 118	1 9	4129	2	Y	107	97	0			36
05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655 144	1 9	3262	2	Y	131	120	0			47
06	5670	X	3419	-0-	-2251	-0-	541 152	1 9	2726	2	Y	138	166	0			19
07	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	687 157	1 9	3265	2	Y	143	108	0			54
08	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	507 145	1 9	2348	2	Y	132	130	0			56
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					56

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	108 20	1 9	509	2	Y	18	16	0			6
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464 25	1 9	2309	2	Y	23	21	0			8
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	385 25	1 9	1940	2	Y	23	28	0			3
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	242 19	1 9	1151	2	Y	17	13	0			7
08	2790	N	2109	-0-	-681	-0-	370 23	1 9	1716	2	Y	21	20	0			8
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42 31	1 9	197	2	Y	28	24	0			9
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72 32	1 9	341	2	Y	29	27	0			11
06	1140	N	464	-0-	-676	-0-	74 18	1 9	372	2	Y	16	24	0			3
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156 17	1 9	739	2	Y	15	12	0			6
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	431 15	1 9	2000	2	Y	14	14	0			6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	931 88	1 9	4379	2	Y	80	72	0			28
05	6076	X	5027	-0-	-1049	-0-	823 105	1 9	4099	2	Y	95	88	0			35
06	5670	X	4176	-0-	-1494	-0-	675 103	1 9	3398	2	Y	94	115	0			14
07	5580	X	3842	-0-	-1738	-0-	649 108	1 9	3085	2	Y	98	74	0			38
08	5580	X	3864	-0-	-1716	-0-	668 99	1 9	3097	2	Y	90	89	0			39
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	321	1	1510	2	Y	-0-					-0-
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 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
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	2	Y	20	18	0			6
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					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
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	Y	55	49	0			20
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	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		NO RPT	-0-	-0-	1917					Y	NO RPT					-0-

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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	130	1	611	2	Y	40	35	0			13
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	46	41	0			14
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					22

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	366	1	1703	2	Y	29	26	0			9
							32	9									
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	318	1	1495	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	499	1	2331	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	15	0			8
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		NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT					15

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	214	1	1007	2	Y	16	14	0			7
							18	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

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
04	6990	X	6506	-0-	-484	-0-	1118	1	5261	2	Y	115	103	0			37
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					54

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

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
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	2	Y	39	35	0			13
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					18

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	202	1	930	2	Y	42	38	0			15
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					18

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1213	2	Y	49	43	0			16
							54	9									
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	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					23

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	12	11	0			4
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4334	2	113	9	N	103	191	1			79
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									

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

04	2700 #	1311	-0-	-1389	-0-	89	1	1221	2	N	1					49
						1	9									
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3705	2	13	9	N	12	147	1			20
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

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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					47
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

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
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					40
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

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13					98
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

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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1419	2	106	9	N	96					178
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

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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					36
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

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	365	1	4046	2	N	-0-					-0-
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	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	1155	1	13236	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					21
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

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					389
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					132
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - 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

04	2677		2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					43
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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

04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	150	1	5311	2	N	-0-					160
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-					160
08	5518	X	4043	-0-	-1475	-0-	155	1	3888	2	N	-0-					160
*09	5340	X	2696	-0-	-2644	-0-	2696	2			N	-0-	120	7			40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	652	1	5783	2	N	-0-					258
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-					258
08	7099	X	4647	-0-	-2452	-0-	504	1	4143	2	N	-0-					258
*09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-	54	7			204

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

04	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	189	1	1290	2	N	-0-					134
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	2	N	-0-					134
*09	3000	N	6854	-0-	3854	3854	807	1	6047	2	N	-0-					134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	728	1	4964	2	N	-0-					87
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	3606	-0-	-1509	-0-	375	1	3231	2	N	-0-					87
09	4950	X	1068	-0-	-3882	-0-	126	1	942	2	N	-0-					87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	459	1	4062	2	N	-0-					241
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-					241
08	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	507	1	4167	2	N	-0-					241
*09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-	36	7			205

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

04	8010	X	6668	-0-	-1342	-0-	854	1	5814	2	N	-0-					175
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	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	871	1	7493	2	N	-0-					175
09	5490	X	2275	-0-	-3215	-0-	267	1	2006	2	N	2					177
							2	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	410	1	3636	2	N	-0-					199
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-					199
08	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	342	1	2811	2	N	-0-					199
*09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	48	7			151

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	224	1	4384	2	Y	-0-					29
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

04	5010	X	3984	-0-	-1026	-0-	3610	2	374	3	Y	-0-					45
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1598	2	165	3	Y	11					78
							12	9									
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

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
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4284	2	444	3	Y	-0-					42
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

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
04	7170	X	5065	-0-	-2105	-0-	482	1	4583	2	N	-0-					99
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

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
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					41
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

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		618	-0-	618	1287	618	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	Y	-0-					66
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-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	490	1	2008	2	N	-0-					153
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

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					4
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

04	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	214	1	1343	2	N	2	35	1			10
							2	9									
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	581	1	4860	2	N	-0-					12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	750	1	6644	2	N	-0-					92
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	746	1	2723	2	Y	-0-					30
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3244	2	N	-0-	100	1			12
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	#	2123	-0-	-97	-0-	2100	2	23	9	N	21					119
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

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - 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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG 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

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					40
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

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

04	3000	N	6860	-0-	3860	9440	6860	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					21
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

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					73
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

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

04	1050	N	410	-0-	-640	-0-	410	2			N	-0-					184
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

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

04	5700	#	4507	-0-	-1193	-0-	840	1	3667	2	N	-0-					57
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O																	
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O																	
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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																	
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					217
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	994	2	N	7	7	8			27
							8	9									
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									

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
04	18077	X	5939	-0-	-12138	-0-	859	1	5072	2	N	7	7	8			119
							8	9									
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									

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
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	387	1	1168	2	N	-0-					102
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7250	X	2520	-0-	-4730	-0-	624	1	1886	2	N	9	9	8			113
							10	9									
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									

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
04	11205	X	3653	-0-	-7552	-0-	265	1	3380	2	N	7	7	8			222
							8	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4660	2	19	9	N	17					129
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1968	2	6	9	N	5					107
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	#	69	-0-	-921	-0-	6	1	63	2	N	-0-					196
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	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					173
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	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					173

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-					170
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

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					55
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

04	570	#	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

04	1230	#	1153	-0-	-77	-0-	1140	2	13	9	N	12					89
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					118
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

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

04	1230	#	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					167
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					44
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

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
04	270	#	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					7
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

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
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					28
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

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
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					21
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1560		111	-0-	-1449	-0-	3	1	24	2	N	76					225
							84	9									
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					128

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	77	1	1924	2	N	52					115
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

04	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	210	1	1669	2	N	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					157

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					53

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6026	2	42	9	N	38					157
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

04	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	135	1	2548	2	N	-0-					81
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5505	-0-	-45	-0-	5381	3	124	9	N	113	187	1			115
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					133
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

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	N	31	186	1			75
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1012	2	22	9	N	20					135
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
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

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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37	164	1			21
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	954	2	107	9	N	97	177	1	1	8	63
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		NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					58

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	911	2	7	9	N	6					110
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	1798	2	106	9	N	96	185	1			99
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

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	330	2	7	9	N	6					83
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		111	-0-	111	346	111	2			N	-0-					116
*11	DLQ G-10		105	-0-	105	451	105	2			N	-0-					116
*12	592	N	141	-0-	-451	-0-	141	2			N	-0-					116
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					116
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					116
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					116
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					116
*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

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					121
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

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					223
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

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
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3907	2	39	9	N	35					167
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	2	23	9	N	21					100
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	750	#	813	-0-	63 B	-11561	799	2	14	9	N	13					65
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

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
04	2131	S	2131	-0-	-0-	-0-	621	1	1418	2	N	84					131
							92	9									
05	2498	S	2498	-0-	-0-	-0-	713	1	1732	2	N	48	1	8			178
							53	9									
06	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	690	1	1948	2	N	47					225
							52	9									
07	2294	S	2294	-0-	-0-	-0-	713	1	1568	2	N	12	167	1	1	8	69
							13	9									
08	2471	S	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1722	2	N	33					102
							36	9									
*09	2304	S	2304	-0-	-0-	-0-	690	1	1566	2	N	44	3	8			143
							48	9									

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
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4256	2	61	9	N	55					152
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

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	169	-0-	-581	-0-	163	2	6	9	N	5					141
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

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
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

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

04	1260	N	690	-0-	-570	-0-	36 17	1 9	637	2	N	15					185
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47 17	1 9	675	2	N	15	168	1			32
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52 18	1 9	718	2	N	16					48
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62 24	1 9	874	2	N	22					70
08	744	N	441	-0-	-303	-0-	25 11	1 9	405	2	N	10					80
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					80

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	706	2	59	9	N	54	1	8			168
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					256

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					250
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	221	1	2475	2	N	6					160
							7	9									
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									

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
04	5160	X	4642	-0-	-518	-0-	380	1	4256	2	N	5					33
							6	9									
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									

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
04	8280	X	7724	-0-	-556	-0-	630	1	7058	2	N	33					207
							36	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	2	N	19					104
							21	9									
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									

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
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	414	1	4642	2	N	25					369
							28	9									
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									

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
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	105	1	1169	2	N	23					70
							25	9									
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									

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
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					99
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

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
04	12390	X	11319	-0-	-1071	-0-	926	1	10373	2	N	18					102
							20	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	293	1	3290	2	N	10			50
							11	9							
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							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
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

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
04	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	474	1	5307	2	N	34			107
							37	9							
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							

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
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	599	1	6714	2	N	17			147
							19	9							
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							

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
04	3960	X	2808	-0-	-1152	-0-	228	1	2563	2	N	15			85
							17	9							
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							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					132
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

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
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1460	2	3	9	Y	3					91
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									

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
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2					116
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									

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
04	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	1609	2	3	9	Y	3					77
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									

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
04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	8279	2	77	9	Y	70					290
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	293	1	2562	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	284	1	2482	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	212	1	1856	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
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									

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
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	500	1	4368	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
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									

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
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	269	1	2355	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
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

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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1467	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
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

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
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	237	1	2076	2	Y	2					10
							2	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	359	1	3138	2	Y	5					20
							6	9									
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

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
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1833	2	Y	24					40
							26	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	2	Y	5					14
							6	9									
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									

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
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2006	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
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

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
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	385	1	3364	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
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

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
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	228	1	1995	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
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

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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	156	1	1366	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
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

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
04	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	385	1	3364	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
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

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
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	337	1	2949	2	Y	24					57
							26	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	360 11	1 9	3147	2	Y	10	18	1			6
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389 23	1 9	3470	2	Y	21	24	1			3
06	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	365 17	1 9	3402	2	Y	15					18
07	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	387 31	1 9	3445	2	Y	28	24	1			22
08	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	349 12	1 9	3300	2	Y	11					33
09	3780	X	3281	-0-	-499	-0-	319	1	2962	2	Y	-0-	30	1			3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4190	-0-	-790	-0-	430	1	3760	2	N	-0-					47
05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351 39	1 9	3135	2	N	35	79	1			3
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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14790	X	14089	-0-	-701	-0-	1437 88	1 9	12564	2	N	80					115
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7050	X	3831	-0-	-3219	-0-	392	1	3430	2	N	8					28
							9	9									
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									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

04	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	154	1	2198	2	N	8					157
							9	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

04	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	228	1	3254	2	N	20					179
							22	9									
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									

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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	N	-0-					102
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									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	195	1	2779	2	N	5					89
							6	9									
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									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

04	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					74
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	4175	X	1347	-0-	-2828	-0-	1336	2	11	9	Y	10					185
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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	15607	X	5400	-0-	-10207	-0-	5389	2	11	9	N	10					63
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

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
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	162	1	2414	2	Y	13					107
							14	9									
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									

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
04	4770	X	4399	-0-	-371	-0-	275	1	4096	2	Y	25					152
							28	9									
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									

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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	10					185
							11	9									
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

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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					40
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1980	N	925	-0-	-1055	-0-	58	1	861	2	N	5					177
							6	9									
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									

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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	263	1	1481	2	N	27					229
							30	9									
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

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
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	9					127
							10	9									
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									

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
04	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	1361	1	7676	2	N	53					247
							58	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

04	6750	X	6348	-0-	-402	-0-	394	1	5873	2	N	74					248
							81	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690 84	1 9	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
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

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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					25
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	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
04	780	X	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					50
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	3			N	-0-					50
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
04	2070	X	1562	-0-	-508	-0-	1562	2			N	-0-					104
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

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
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	186	1	2083	2	N	-0-					28
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									

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
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	269	1	3010	2	N	-0-					187
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									

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
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	306	1	3430	2	N	-0-					258
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	324	1	3357	2	N	-0-					258
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

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
04	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	373	1	4188	2	N	-0-					84
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	104	1	3499	2	N	-0-					98
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

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					2
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	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

04	7590	X	4576	-0-	-3014	-0-	4379	3	197	9	Y	179	377	1			295
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	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5000	3	166	9	Y	151	188	1			322

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

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
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-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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	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

04	240	N	53	-0-	-187	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
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	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				128

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

04	420	N	53	-0-	-367	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
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	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				128

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

04	240	N	122	-0-	-118		-0-	102	2	20	9	N	18				115
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	25				616
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	58				598
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	50				648

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

04	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-				205
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

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
04	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	856	1	336	2	N	-0-					362
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					136
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

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					13
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

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					47
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					22
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

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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	242	1	1078	2	N	-0-					177
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

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

04	3000	N	3083	-0-	83	83	890	1	2185	2	N	7					129
							8	9									
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									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	278	1	1241	2	N	17					337
							19	9									
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									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					13
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					131
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2038	3	41	9	N	37	2	8			139
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17					154
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	665	1	1588	2	Y	-0-					23
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

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
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1267	2	Y	2	2	8			5
05	1426	X	1346	-0-	-80	-0-	200	1 1 9	1145	2	Y	1	1	8			5
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	176	1 1 9	984	2	Y	1	1	8			5
07	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	182	1 1 9	1008	2	Y	1	1	8			5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1 1 9	1100	2	Y	1	1	8			5
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	197	1 1 9	1077	2	Y	1	1	8			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
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	364	1 3 9	2239	2	Y	3	3	8			6
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	366	1 2 9	2090	2	Y	2	2	8			6
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	342	1 2 9	1914	2	Y	2	2	8			6
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1 1 9	1998	2	Y	1	1	8			6
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	317	1 2 9	1771	2	Y	2	2	8			6
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	332	1 2 9	1818	2	Y	2	2	8			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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	-0-					3
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

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
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1135	1	2709	2	Y	-0-					27
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

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
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	181	1 4 9	1112	2	N	4	4	8			40
05	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	215	1 3 9	1227	2	N	3	3	8			40
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	178	1 1 9	997	2	N	1	1	8			40
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1 2 9	1258	2	N	2	2	8			40
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	222	1 2 9	1240	2	N	2	2	8			40
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	232	1 3 9	1271	2	N	3	3	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	178	1 2 9	1094	2	N	2	2	8			4
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	160	1 1 9	913	2	N	1	1	8			4
06	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	206	1 1 9	1151	2	N	1	1	8			4
07	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	240	1 1 9	1330	2	N	1	1	8			4
08	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	235	1 1 9	1315	2	N	1	1	8			4
*09	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	236	1 1 9	1291	2	N	1	1	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	194	1 2 9	1195	2	Y	2	2	8			4
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	157	1 1 9	899	2	Y	1	1	8			4
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	154	1 1 9	864	2	Y	1	1	8			4
07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	154	1 1 9	856	2	Y	1	1	8			4
08	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	202	1 1 9	1127	2	Y	1	1	8			4
09	1020	N	941	-0-		-79	-0-	145	1 1 9	795	2	Y	1	1	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	273	1 3 9	1681	2	N	3	3	8			4
05	1860	N	1845	-0-		-15	-0-	275	1 2 9	1568	2	N	2	2	8			4
06	1830	N	1232	-0-		-598	-0-	187	1 1 9	1044	2	N	1	1	8			4
07	2015	N	1754	-0-		-261	-0-	268	1 1 9	1485	2	N	1	1	8			4
08	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	286	1 2 9	1596	2	N	2	2	8			4
*09	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	269	1 2 9	1474	2	N	2	2	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	373	1 4 9	2293	2	N	4	4	8			6
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	432	1 3 9	2467	2	N	3	3	8			6
06	2430	N	2140	-0-		-290	-0-	324	1 2 9	1814	2	N	2	2	8			6
07	2511	N	2042	-0-		-469	-0-	312	1 1 9	1729	2	N	1	1	8			6
08	2511	N	2406	-0-		-105	-0-	365	1 2 9	2039	2	N	2	2	8			6
*09	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	333	1 2 9	1824	2	N	2	2	8			6

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 #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

04	300	X	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	2	Y	-0-					3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

04	2300	N	2104	-0-	-196	3958	294	1	1810	2	Y	-0-					5
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	2	Y	-0-					9
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

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 #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1759	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
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									

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
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	392	1	2411	2	N	4	4	8			5
							4	9									
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									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					8
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2193	-0-	-107	4348	307	1	1886	2	Y	-0-					7
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									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	Y	-0-					23
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

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 #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	898	-0-	-1402	669	126	1	772	2	Y	-0-					3
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									

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
04	2300	N	1510	-0-	-790	2215	211	1	1299	2	Y	-0-					12
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									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					120
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 10569 - 11867

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	192	1	421	2	N	15					92
							17	9									
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					94
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10252 - 10765

04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	N	14	10	1	1	8	145
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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10050 - 10774

04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	3	2	9	N	2	1	1	1	8	109
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									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10504 - 10781

04	1710	N	653	-0-	-1057	-0-	647	3	6	9	N	5	2	1	2	8	120
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3195	3	18	9	N	16	11	1	1	8	114
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									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

04	2970	N	2220	-0-	-750	-0-	2211	3	9	9	N	8	8	1			210
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

04	2250	N	1160	-0-	-1090	-0-	1156	3	4	9	N	4	4	1			102
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

04	810	N	635	-0-	-175	-0-	631	3	4	9	N	4	2	1	2	8	97
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	3	9	9	N	8	6	1	2	8	147
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									

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
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1265	3	18	9	N	16	4	1	2	8	82
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2055	3	28	9	N	25	7	1	1	8	87
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									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	1868	3	10	9	N	9	7	1	2	8	67
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	952	-0-	-188	-0-	949	3	3	9	N	3	3	1			97
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									

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	1			110
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									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11	9	1	2	8	63
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

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
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	3	22	9	N	20	10	1	1	8	223
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

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
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1878	3	23	9	N	21	7	1	2	8	139
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	3	4	9	N	4	3	1	1	8	84
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									

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
04	2670	N	1065	-0-	-1605	-0-	1046	3	19	9	N	17	4	1	1	8	107
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									

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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	3	19	9	N	17	4	1			107
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									

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
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1866	3	9	9	N	8	7	1	1	8	162
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									

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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	1			65
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									

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
04	1770	X	144	-0-	-1626	-0-	144	3			N	-0-	1	1			63
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2656	3	10	9	N	9	9	1			167
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									

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
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2067	3	11	9	N	10	7	1	1	8	117
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									

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	6	1	1	8	160
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					170
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

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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	3	127	9	N	115	189	1	1	8	167
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2304	3	14	9	N	13	8	1	1	8	84
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									

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	N	29					145
							32	9									
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									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	2	N	-0-					110
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	221	-0-	-619	-0-	177	2	44	9	N	40					138
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1704	N	284	-0-	-1420	-0-	284	2			Y	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	983	N	406	-0-	-577	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	17	-0-	-411	-0-	15	2	2	9	Y	2					143
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	1900	N	329	-0-	-1571	1282	329	2			Y	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					21
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

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					48
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

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					27
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

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

04	210	N	129	-0-	-81	-0-	127	2	2	9	N	2					57
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					73
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

04	1140	N	866	-0-	-274	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					66
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2002	-0-	-548	-0-	18	1	1984	2	Y	-0-					66
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									

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
04	1110	X	892	-0-	-218	-0-	8	1	881	2	Y	3					9
							3	9									
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									

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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1654	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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
04	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	18	1	1987	2	Y	-0-					112
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									

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	18	1	1968	2	Y	-0-					43
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

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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					140
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					38
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	20	1	2256	2	Y	-0-					19
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

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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	20	1	2201	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	N	10	2	8			187
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

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
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					65
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

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
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					5
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

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
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	3	4	9	N	4					103
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	29	1	3245	2	Y	-0-					-0-
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									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	9	1	956	2	Y	-0-					70
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-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					120
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

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	23	1	2498	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1829	2	Y	7					27
							8	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	2	Y	12					43
							13	9									
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									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					162
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									

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	2739	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	28	1	3135	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	3	1	9	N	1	1	8			147
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

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	19	1	2142	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					3
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

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
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					65
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

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
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					1
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	N	11	1	8			175
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

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	N	2	2	8			120
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									

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
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	24	1	2670	2	Y	3					12
							3	9									
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									

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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	18	1	1994	2	Y	-0-					14
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-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2159	-0-	-991	-0-	19	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					116
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

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	3	2	9	N	2					191
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

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1822	3	21	9	N	19	1	8			150
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

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1689	2	Y	-0-					2
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-

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
04	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	32	1	3572	2	Y	-0-					12
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	3	1	302	2	Y	1					24
							1	9									
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									

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
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	628	1	2859	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
04	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	43	1	1102	2	N	28	152	1			28
							31	9									
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									

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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	16					121
							18	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	3	1	297	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	Y	9					13
							10	9									
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	2	1	268	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	2	1	216	2	Y	1					5
							1	9									
09	1620	N	188	-0-	-1432	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					5

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
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	78	1	2930	2	Y	3					32
							3	9									
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	79	1	2632	2	Y	21	35	1			18
							23	9									
06	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	73	1	2493	2	Y	23					41
							25	9									
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	75	1	2968	2	Y	19	36	1			24
							21	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	79	1	3123	2	Y	14					38
							15	9									
09	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	74	1	2640	2	Y	1					39
							1	9									

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
04	4260	X	3682	-0-	-578	-0-	84	1	3591	2	Y	6					31
							7	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	2	Y	50	39	1			42
							55	9									
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	85	1	3736	2	Y	52					94
							57	9									
07	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	83	1	3774	2	Y	46	84	1			56
							51	9									
08	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	84	1	3796	2	Y	33					89
							36	9									
09	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	75	1	3431	2	Y	1					90
							1	9									

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
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1017	2	Y	4					16
							4	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	28	1	1692	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
06	1980	N	1453	-0-	-527	-0-	32	1	1402	2	Y	17					33
							19	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	15	29	1			19
							17	9									
08	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	25	1	1496	2	Y	16					35
							18	9									
09	1680	X	1583	-0-	-97	-0-	44	1	1538	2	Y	1					36
							1	9									

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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	2	Y	-0-					65
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

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
04	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2089	3	13	9	N	12	2	8			104
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

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
04	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	19	1	2103	2	N	-0-					152
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

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
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	33	1	3654	2	Y	21	1	8			209
							23	9									
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									

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
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	3	1	385	2	Y	-0-					27
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

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	3	24	9	N	22	3	8			154
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

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
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	24	1	2619	2	Y	-0-					12
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

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
04	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					80
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
04	DLQ G-10		3298	-0-	3298	10553	3284	3	14	9	N	13	3	8			104
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

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7	1	8			165
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

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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					144
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

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
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	318	1	1006	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	446	1	1409	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	510	X	493	-0-	-17	-0-	118	1	375	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	Y	-0-					34
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					34
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	113	1	1517	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	118	1	1518	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		1568	-0-	1568	3204	116	1	1452	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		897	-0-	897	897	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		803	-0-	803	1700	60	1	743	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
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	75	1	1971	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	72	1	1886	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					24
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					24
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	Y	-0-					24
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		698	-0-	698	698	50	1	648	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		920	-0-	920	1618	68	1	852	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	792	-0-	-355	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	53	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		933	-0-	933	1674	69	1	864	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	195	369	1			27
							215	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	83	1	2159	2	N	-0-					133
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	72	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	2	Y	60					60
							66	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	2	Y	2	50	1			12
							2	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	80	1	1958	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	78	1	1964	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3954	74	1	1838	2	Y	-0-					12

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	514	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		523	-0-	523	1037	39	1	484	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2129	2	Y	130					177
							143	9									
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	153	1	2272	2	Y	17	169	1			25
							19	9									
06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	157	1	2190	2	Y	-0-					25
07	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	163	1	2178	2	Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	171	1	2203	2	Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	4784	179	1	2231	2	Y	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	149	1	1520	2	Y	-0-					27
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	105	1	1456	2	Y	-0-					27
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	111	1	1480	2	Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	1574	113	1	1461	2	Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	3120	115	1	1431	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2214	-0-	-426	-0-	261	1	1953	2	N	-0-					27
05	2728	N	2045	-0-	-683	-0-	301	1	1722	2	N	20					47
							22	9									
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	242	1	1642	2	N	-0-					47
07	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	214	1	1277	2	N	-0-					47
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	233	1	1574	2	N	143	163	1	1	8	26
							157	9									
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	214	1	1589	2	N	-0-					26

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
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	142	1	1452	2	Y	-0-					115
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-					115
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	107	1	1486	2	Y	-0-					115
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					115
08	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673	120	1	1553	2	Y	-0-					115
09	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	3391	127	1	1591	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
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	Y	-0-					16
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2021	2	Y	-0-					16
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	140	1	1950	2	Y	-0-					16
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	150	1	2003	2	Y	-0-					16
08	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	2209	159	1	2050	2	Y	-0-					16
09	DLQ	G-10	2046	-0-	2046	4255	152	1	1894	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
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	147	1	1505	2	Y	-0-					24
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	105	1	1567	2	Y	-0-					24
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	2	Y	-0-					24
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	118	1	1578	2	Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	1854	133	1	1721	2	Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	3584	128	1	1601	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	198	1	2022	2	Y	-0-					23
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					23
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					23
07	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	151	1	2020	2	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	2288	-0-	2288	2288	165	1	2123	2	Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	4408	157	1	1963	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	N	-0-	34	7			76
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	41	1	1065	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	86	1	1278	2	Y	-0-					25
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	87	1	1205	2	Y	-0-					25
07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	91	1	1220	2	Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	1241	89	1	1152	2	Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	2436	89	1	1106	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	137	1	1403	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	98	1	1460	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	101	1	1405	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	105	1	1401	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	92	1	1185	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	2764	108	1	1348	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	979	-0-	-11	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	74	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		972	-0-	972	2004	72	1	900	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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-					24
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					24
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					24
07	1116	N	871	-0-	-245	-0-	60	1	811	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		953	-0-	953	953	69	1	884	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		630	-0-	630	1583	47	1	583	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	Y	-0-					69
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					69
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					69
07	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	105	1	1407	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	107	1	1377	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		1562	-0-	1562	3046	107	1	1334	2	Y	110	152	1			27
							121	9									

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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	158	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	113	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	120	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	123	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1550	-0-	1550	3264	115	1	1435	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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	129	1	1909	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	125	1	1733	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	127	1	1706	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
08	DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	124	1	1601	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3546	133	1	1657	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	222	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	153	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	170	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2418	-0-	2418	2418	174	1	2244	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4793	176	1	2199	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
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-

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
04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					16
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					16
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	120	1	1677	2	Y	-0-					16
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2060	148	1	1912	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3956	141	1	1755	2	Y	-0-					16

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
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	264	1	2695	2	Y	-0-					32
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	181	1	2695	2	Y	-0-					32
06	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	170	1	2360	2	Y	-0-					32
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	250	1	3348	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3420	-0-	3420	3420	246	1	3174	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6514	229	1	2856	2	Y	8					40
							9	9									

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
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	231	1	2363	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	151	1	2240	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	156	1	2169	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	191	1	2562	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2711	-0-	2711	2711	195	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2683	-0-	2683	5394	199	1	2484	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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	Y	-0-					79
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					79
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					79
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	33	1	440	2	Y	68					147
							75	9									
08	DLQ G-10		500	-0-	500	500	34	1	441	2	Y	23	111	1			59
							25	9									
09	DLQ G-10		443	-0-	443	943	32	1	398	2	Y	12					71
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					79
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

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
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	325	1	2429	2	Y	-0-					81
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									

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
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	210	1	2148	2	Y	-0-					27
05	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	123	1	1713	2	Y	-0-					27
07	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	163	1	2188	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	160	1	2058	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2099	-0-	2099	4317	156	1	1943	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
04	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	209	1	2131	2	Y	-0-					27
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2150	2	Y	-0-					27
06	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	152	1	2123	2	Y	-0-					27
07	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	152	1	2036	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	170	1	2199	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2260	-0-	2260	4629	168	1	2092	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
04	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	40	1	1040	2	Y	-0-					55
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	239	1	2437	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	162	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	169	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	182	1	2441	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	186	1	2393	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	5118	184	1	2296	2	Y	23	18	1			11
							25	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
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	171	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	184	1	2369	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5094	188	1	2353	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
04	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	253	1	2590	2	Y	-0-					25
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	179	1	2654	2	Y	-0-					25
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					25
07	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	197	1	2635	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	209	1	2699	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		2727	-0-	2727	5635	202	1	2525	2	Y	-0-					25

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
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					27
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					27
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	101	1	1411	2	Y	-0-					27
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1588	-0-	1588	1588	114	1	1474	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2982	103	1	1291	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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	9					87
							10	9									
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									

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
04	3000	N	3415	-0-	415	415	304	1	3111	2	Y	-0-					50
05	3100	N	3079	-0-	-21	394	194	1	2885	2	Y	-0-					50
06	3000	N	2908	-0-	-92	302	195	1	2713	2	Y	-0-					50
07	3243	X	2941	-0-	-302	-0-	204	1	2737	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10		3052	-0-	3052	3052	220	1	2832	2	Y	-0-					50
09	DLQ G-10		2713	-0-	2713	5765	201	1	2512	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	143	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	127	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	1933	139	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	3685	130	1	1622	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
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	253	1	2583	2	Y	-0-					60
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2707	2	Y	-0-					60
06	2850	N	2802	-0-	-48	-0-	188	1	2614	2	Y	-0-					60
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	203	1	2718	2	Y	-0-					60
08	DLQ	G-10	2987	-0-	2987	2987	215	1	2772	2	Y	-0-					60
09	DLQ	G-10	2758	-0-	2758	5745	205	1	2553	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
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	170	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	207	1	2773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	2591	186	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	5028	181	1	2256	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	2	Y	-0-					67
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

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
04	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	264	1	1972	2	N	65	1	8			208
							72	9									
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									

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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	119	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1580	-0-	-310	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	141	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	2039	147	1	1892	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	4221	162	1	2020	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	1500	X	810	-0-	-690	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	776	-0-	-724	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	795	-0-	-290	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	828	60	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		823	-0-	823	1651	61	1	762	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
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	208	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	150	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	160	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	172	1	2216	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4617	165	1	2064	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	303	1	3093	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	181	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	177	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2319	-0-	-1184	-0-	161	1	2158	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1320	-0-	1320	1320	95	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1327	-0-	1327	2647	96	1	1203	2	Y	25	15	1			10
							28	9									

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	267	1	2725	2	Y	-0-					161
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	179	1	2663	2	Y	-0-					161
06	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	187	1	2598	2	Y	-0-					161
07	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	201	1	2687	2	Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3062	-0-	3062	3062	220	1	2842	2	Y	-0-					161
09	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5783	202	1	2519	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
04	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	150	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	115	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	119	1	1533	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3285	121	1	1512	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	Y	-0-					23
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	126	1	1865	2	Y	-0-					23
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-					23
07	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	149	1	1926	2	Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	3951	139	1	1737	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
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	148	1	3864	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	262	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	193	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2679	-0-	2679	2679	193	1	2486	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	5462	206	1	2577	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	280	1	2857	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	178	1	2648	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	232	1	3223	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	200	1	2674	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	2702	194	1	2508	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	5436	202	1	2524	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	241	1	2459	2	Y	-0-					27
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	175	1	2601	2	Y	-0-					27
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	179	1	2495	2	Y	-0-					27
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	192	1	2568	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	209	1	2694	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5706	191	1	2379	2	Y	212	176	1			63
							233	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			3
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-

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
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	201	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	135	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	141	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	149	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	155	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2082	-0-	2082	4242	154	1	1928	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
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	336	1	2513	2	Y	-0-					140
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									

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
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	228	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	160	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	181	1	2424	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	197	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2430	-0-	2430	5163	180	1	2250	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
04	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	217	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	153	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	151	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	170	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	161	1	2072	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2106	-0-	2106	4339	156	1	1950	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					26
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					26
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	2	Y	-0-					26
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	97	1	1246	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2527	88	1	1096	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
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	256	-0-	-1573	-0-	18	1	238	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-

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
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	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-

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
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	262	1	2675	2	Y	28					90
							31	9									
05	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	162	1	2406	2	Y	37					127
							41	9									
06	3210	X	2047	-0-	-1163	-0-	132	1	1843	2	Y	65	165	1			27
							72	9									
07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	218	1	2924	2	Y	48					75
							53	9									
08	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	237	1	3056	2	Y	32					107
							35	9									
09	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5704	174	1	2167	2	Y	32					139
							35	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	102	1	1042	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	68	1	1015	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1560	X	721	-0-	-839	-0-	48	1	669	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1612	X	1198	-0-	-414	-0-	82	1	1102	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
08	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	84	1	1087	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2365	87	1	1082	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	298	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	193	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	184	1	2462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	189	1	2436	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2831	-0-	2831	5456	210	1	2621	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	56	2	8			94
							62	9									
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									

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
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					35
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					35
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-					35
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1527	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	121	1	1564	2	Y	-0-					35
09	DLQ G-10		1519	-0-	1519	3204	113	1	1406	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
04	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	172	1	1762	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	107	1	1595	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	2010	X	1364	-0-	-646	-0-	91	1	1265	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	127	1	1704	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	1727	123	1	1591	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3431	125	1	1567	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	294	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	219	1	3042	2	Y	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	242	1	3118	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3720	-0-	3720	7080	276	1	3444	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
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	91	1	1966	2	N	11	2	8			40
							12	9									
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

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
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	112	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	127	1	1695	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1871	-0-	1871	1871	135	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3603	128	1	1604	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	94	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	779	-0-	-331	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	72	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		857	-0-	857	1858	64	1	793	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
04	2910	X	2140	-0-	-770	-0-	189	1	1927	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
05	3007	X	1794	-0-	-1213	-0-	112	1	1661	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	2190	X	1126	-0-	-1064	-0-	75	1	1041	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	2263	X	1436	-0-	-827	-0-	99	1	1323	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	127	1	1632	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	DLQ G-10		1477	-0-	1477	3249	109	1	1356	2	Y	11	9	1			5
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	-0-					27
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					27
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					27
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	122	1	1578	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3480	131	1	1635	2	Y	13					40
							14	9									

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

04	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	188	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	133	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1682	-0-	-508	-0-	113	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	146	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	144	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1866	-0-	1866	3867	138	1	1728	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	225	1	2304	2	Y	-0-					49
05	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	155	1	2296	2	Y	-0-					49
06	2610	X	1898	-0-	-712	-0-	127	1	1771	2	Y	-0-					49
07	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	131	1	1686	2	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	3373	115	1	1441	2	Y	-0-					49

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	76	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		105	-0-	105	173	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	273	1	2038	2	N	9					169
							10	9									
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	265	1	2705	2	Y	-0-					27
05	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	170	1	2522	2	Y	-0-					27
06	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	185	1	2579	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	189	1	2525	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2754	-0-	2754	2754	198	1	2556	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2513	-0-	2513	5267	186	1	2327	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	212	1	2164	2	Y	61	64	1			12
							67	9									
05	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	149	1	2219	2	Y	56	57	1			11
							62	9									
06	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	157	1	2185	2	Y	43	47	1			7
							47	9									
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	164	1	2201	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
08	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	167	1	2153	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	DLQ G-10		2264	-0-	2264	4584	168	1	2096	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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	166	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	133	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	130	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3639	136	1	1692	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
04	5430	X	4946	-0-	-484	-0-	441	1	4505	2	Y	-0-					35
05	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	276	1	4099	2	Y	-0-					35
06	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	255	1	3547	2	Y	-0-					35
07	5115	X	1739	-0-	-3376	-0-	119	1	1598	2	Y	20					55
							22	9									
08	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	128	1	1649	2	Y	7	40	1			22
							8	9									
09	DLQ G-10		3511	-0-	3511	5296	260	1	3245	2	Y	5					27
							6	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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	2	Y	-0-					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2376	2	Y	-0-					27
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	153	1	2124	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	158	1	2121	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	156	1	2014	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4318	155	1	1935	2	Y	53					80
							58	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2793	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	185	1	2747	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	205	1	2859	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
08	DLQ G-10		3126	-0-	3126	3126	222	1	2858	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
09	DLQ G-10		2895	-0-	2895	6021	212	1	2649	2	Y	31	26	1			18
							34	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
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	-0-	58	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	59	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		817	-0-	817	817	59	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		801	-0-	801	1618	59	1	742	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	162	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	185	1	2476	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	188	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2413	-0-	2413	5029	179	1	2234	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
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	265	1	2711	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	174	1	2579	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	167	1	2324	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	195	1	2616	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	217	1	2803	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	DLQ G-10		2991	-0-	2991	6029	221	1	2757	2	Y	12	11	1			6
							13	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
04	6360	X	3760	-0-	-2600	-0-	325	1	3319	2	Y	105	109	1			17
							116	9									
05	6572	X	4190	-0-	-2382	-0-	257	1	3814	2	Y	108	107	1			18
							119	9									
06	6360	X	3424	-0-	-2936	-0-	224	1	3116	2	Y	76	82	1			12
							84	9									
07	6448	X	3028	-0-	-3420	-0-	203	1	2724	2	Y	92	83	1			21
							101	9									
08	DLQ G-10		3239	-0-	3239	3239	226	1	2916	2	Y	88	91	1			18
							97	9									
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	7288	296	1	3700	2	Y	48	44	1			22
							53	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	1443	104	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	2770	98	1	1229	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
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	115	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1259	-0-	-91	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	88	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	1247	90	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	2443	89	1	1107	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	257	1	2630	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	181	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	194	1	2600	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	2783	198	1	2552	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
09	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	5451	196	1	2447	2	Y	23	18	1			10
							25	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
04	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	174	1	1781	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	N	-0-					110
06	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	5	1	63	2	N	-0-					110
07	2015	X	140	-0-	-1875	-0-	10	1	130	2	N	-0-					110
08	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	2	N	-0-					110
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	250	14	1	179	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
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	473	1	1563	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	3370	-0-	-2360	-0-	300	1	3070	2	Y	-0-					9
05	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-					9
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	Y	-0-					9
07	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	226	1	3022	2	Y	18					27
							20	9									
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	3198	230	1	2967	2	Y	1	17	1			11
							1	9									
09	DLQ G-10		3101	-0-	3101	6299	230	1	2871	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	380	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		363	-0-	363	743	27	1	336	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	107	1	2320	2	N	3	1	8			120
							3	9									
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	297	1	3035	2	Y	-0-					25
05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	199	1	2962	2	Y	-0-					25
06	3330	X	2788	-0-	-542	-0-	187	1	2601	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	221	1	2960	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	241	1	3108	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		3301	-0-	3301	6650	245	1	3056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1653	-0-	-777	-0-	1638	2	15	9	N	14	23	7	1	8	177
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	N	20	1	7			110
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

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
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

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
04	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	210	1	1848	2	Y	-0-					28
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									

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
04	2190	X	1552	-0-	-638	-0-	360	1	1192	2	N	-0-					144
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	139	1	1416	2	Y	-0-					120
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					120
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-					120
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	101	1	1353	2	Y	-0-					120
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	104	1	1346	2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2888	100	1	1250	2	Y	80	176	1			24
							88	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			50
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

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
04	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	346	1	3531	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	241	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3235	-0-	-695	-0-	217	1	3018	2	Y	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	289	1	3863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3867	-0-	3867	3867	278	1	3589	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3774	-0-	3774	7641	280	1	3494	2	Y	-0-					-0-

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
04	2100	X	2074	-0-	-26	-0-	181	1	1852	2	Y	37					217
							41	9									
05	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1628	2	Y	1	167	1			51
							1	9									
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-					51
07	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	135	1	1813	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	143	1	1840	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		1783	-0-	1783	3766	132	1	1651	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
04	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					27
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	131	1	1943	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-					27
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	98	1	1263	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2738	102	1	1275	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
04	450	X	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					28
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	113	1	2945	2	N	3	3	8			45
							3	9									
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									

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
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	199	1	2029	2	Y	45					124
							50	9									
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					124
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	133	1	1853	2	Y	52					176
							57	9									
07	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	145	1	1936	2	Y	-0-					176
08	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	2049	147	1	1902	2	Y	-0-					176
09	DLQ	G-10	2046	-0-	2046	4095	148	1	1847	2	Y	46	166	1			56
							51	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1619	-0-	-121	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	223	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	154	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	157	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	169	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	2367	170	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4659	170	1	2122	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	107	1	1094	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	78	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	76	1	1053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
08	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	103	1	1334	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	2797	97	1	1205	2	Y	23	18	1			12
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1893	-0-	-1257	-0-	169	1	1724	2	Y	-0-					38
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					38
06	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	115	1	1608	2	Y	-0-					38
07	2883	X	1712	-0-	-1171	-0-	119	1	1593	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	145	1	1874	2	Y	-0-					38
09	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4052	151	1	1882	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	202	1	2067	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
05	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	135	1	2007	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	2370	N	2018	-0-	-352	-0-	135	1	1875	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	150	1	2006	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	151	1	1949	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2040	-0-	2040	4140	151	1	1889	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	269	1	2746	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
05	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	181	1	2696	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	193	1	2682	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	202	1	2704	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	213	1	2743	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	DLQ G-10		2695	-0-	2695	5669	199	1	2483	2	Y	12	11	1			7
							13	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
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	151	1	1547	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	116	1	1724	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
06	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	121	1	1684	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
07	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	138	1	1850	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	157	1	2027	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	DLQ G-10		2544	-0-	2544	4728	188	1	2342	2	Y	13	8	1			5
							14	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
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	297	1	3031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	197	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3441	X	135	-0-	-3306	-0-	9	1	123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	210	1	2703	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	DLQ G-10		1873	-0-	1873	4793	138	1	1729	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	315	1	2356	2	N	-0-					169
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

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	300	1	3063	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2666	-0-	-899	-0-	168	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	1887	-0-	-1263	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2067	-0-	-1405	-0-	144	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	145	1	1870	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2729	-0-	2729	4744	202	1	2527	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	125	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1688	-0-	-352	-0-	113	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	139	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	143	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3999	149	1	1857	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	168	1	1713	2	Y	-0-					29
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	100	1	1487	2	Y	-0-					29
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	100	1	1396	2	Y	-0-					29
07	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	111	1	1426	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3021	110	1	1374	2	Y	-0-					29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	34	1	885	2	N	42	191	1	3	8	33
							46	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2910	X	2835	-0-	-75	-0-	104	1	2730	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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

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
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	278	1	2840	2	Y	-0-					80
05	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	185	1	2749	2	Y	-0-					80
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	206	1	2875	2	Y	-0-					80
07	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	204	1	2734	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	205	1	2649	2	Y	20					100
							22	9									
09	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5692	202	1	2526	2	Y	80	157	1			23
							88	9									

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
04	3330	X	362	-0-	-2968	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	203	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	198	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	218	1	2919	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	218	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2777	-0-	2777	5811	206	1	2571	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
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					23
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2149	2	Y	-0-					23
06	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-					23
07	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	160	1	2146	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2277	-0-	2277	2277	164	1	2113	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4650	163	1	2038	2	Y	156					179
							172	9									

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
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	224	1	2284	2	Y	-0-					27
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	115	1	1598	2	Y	171	173	1			25
							188	9									
07	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	124	1	1661	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	125	1	1613	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3485	130	1	1617	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
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	78	1	2040	2	N	-0-					50
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

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
04	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	76	1	1990	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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

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
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					29
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

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
04	660	X	572	-0-	-88	-0-	51	1	521	2	Y	-0-					55
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					55
06	780	X	414	-0-	-366	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					55
07	806	X	595	-0-	-211	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	43	1	551	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		534	-0-	534	1128	40	1	494	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
04	2160	X	2123	-0-	-37	-0-	78	1	2044	2	N	1	1	8			82
							1	9									
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

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
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	303	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	207	1	3075	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2886	-0-	-744	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	272	1	3513	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7204	254	1	3165	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2299	-0-	-371	-0-	202	1	2064	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	150	1	2225	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	132	1	1833	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	159	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	155	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4184	151	1	1883	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	165	1	1684	2	Y	-0-					72
05	2294	N	1640	-0-	-654	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					72
06	2160	N	1599	-0-	-561	-0-	107	1	1492	2	Y	-0-					72
07	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	110	1	1469	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	112	1	1445	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3625	147	1	1829	2	Y	84					156
							92	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	122	1	3192	2	N	2	2	8			90
							2	9									
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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

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
04	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					62
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

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
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	101	1	2641	2	N	-0-					60
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

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
04	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					151
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		697	-0-	697	697	50	1	647	2	Y	-0-					151
09	DLQ G-10		258	-0-	258	955	19	1	239	2	Y	-0-					151

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	90	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	92	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2512	91	1	1138	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	914	1	370	2	N	-0-					36
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	149	1	3908	2	N	-0-					97
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	46	1	1212	2	N	2	2	8			25
							2	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	155	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	107	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	106	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1416	-0-	1416	2894	105	1	1311	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
04	990	X	927	-0-	-63	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					62
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					62
06	960	X	571	-0-	-389	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					62
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	62	1	828	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		890	-0-	890	890	64	1	826	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		575	-0-	575	1465	43	1	532	2	Y	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	127	1	1302	2	Y	55					197
							61	9									
05	1922	N	600	-0-	-1322	-0-	38	1	561	2	Y	1	185	1			13
							1	9									
06	1530	N	752	-0-	-778	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					13
07	1550	N	617	-0-	-933	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	47	1	609	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		966	-0-	966	1622	66	1	826	2	Y	67					80
							74	9									

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	197	1	2011	2	Y	-0-					206
05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	127	1	1880	2	Y	17	185	1			38
							19	9									
06	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	137	1	1908	2	Y	-0-					38
07	3069	X	2201	-0-	-868	-0-	150	1	2005	2	Y	42					80
							46	9									
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	153	1	1973	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4389	168	1	2095	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	150	1	3912	2	N	1	1	8			127
							1	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3123	-0-	123	123	115	1	3008	2	N	-0-					80
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

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					19
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					19
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					19
07	930	N	786	-0-	-144	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		782	-0-	782	782	56	1	726	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		962	-0-	962	1744	71	1	891	2	Y	-0-					19

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
04	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					112
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1668	-0-	-462	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					41
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	89	1	2326	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	90	1	2343	2	N	1	1	8			53
							1	9									
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1104	1	3126	2	N	98	8	8			160
							108	9									
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									

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
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	86	1	2256	2	N	2	2	8			2
							2	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	132	1	3445	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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

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
04	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	167	1	1709	2	Y	45					152
							50	9									
05	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	135	1	2005	2	Y	9	9	8			152
							10	9									
06	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	126	1	1755	2	Y	-0-					152
07	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	135	1	1807	2	Y	37	169	1			20
							41	9									
08	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	126	1	1620	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3504	130	1	1628	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
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					25
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	79	1	1167	2	Y	-0-					25
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	81	1	1126	2	Y	-0-					25
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	86	1	1108	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2244	78	1	972	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
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	288	1	2947	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	208	1	3083	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	216	1	3013	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	238	1	3184	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	243	1	3136	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6692	244	1	3042	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	362	1	3695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	246	1	3658	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	233	1	3243	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	248	1	3316	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	242	1	3127	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6858	257	1	3205	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	867	-0-	-333	-0-	74	1	752	2	Y	37					134
							41	9									
05	1240	N	583	-0-	-657	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					134
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					134
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	Y	-0-					134
08	DLQ G-10		766	-0-	766	766	55	1	711	2	Y	-0-					134
09	DLQ G-10		869	-0-	869	1635	64	1	805	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
04	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	187	1	4906	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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

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
04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	194	1	5082	2	N	2	2	8			50
							2	9									
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

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
04	2520	N	1338	-0-	-1182	-0-	119	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	89	-0-	-2453	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	86	-0-	-1654	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2093	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	168	1	2163	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4757	178	1	2220	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	249	1	2548	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	3441	X	2560	-0-	-881	-0-	160	1	2385	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	3330	X	2518	-0-	-812	-0-	168	1	2340	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	164	1	2190	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	166	1	2144	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
09	DLQ G-10		2390	-0-	2390	4732	176	1	2199	2	Y	14	12	1			11
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	114	1	1168	2	Y	-0-					51
05	1643	X	880	-0-	-763	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					51
06	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					51
07	1643	X	925	-0-	-718	-0-	59	1	794	2	Y	65					116
							72	9									
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	49	1	634	2	Y	-0-					116
09	DLQ G-10		869	-0-	869	1552	64	1	805	2	Y	-0-					116

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	173	1	1772	2	Y	-0-					76
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					76
06	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	109	1	1524	2	Y	-0-					76
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	128	1	1710	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	131	1	1695	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3591	131	1	1634	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	272	-0-	-1348	-0-	3	1	54	2	Y	195	182	1			13
							215	9									
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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1416	2	9	9	N	8					92
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

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
04	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	51	1	1103	2	N	1	1	8			128
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	290	1	2963	2	Y	65					206
							72	9									
05	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	170	1	2524	2	Y	8	188	1			26
							9	9									
06	3360	X	2452	-0-	-908	-0-	164	1	2288	2	Y	-0-					26
07	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	167	1	2236	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	2454	177	1	2277	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4940	179	1	2237	2	Y	64					90
							70	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	83	1	2165	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

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
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					40
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					40
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	120	1	1672	2	Y	-0-					40
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	129	1	1724	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	132	1	1702	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1788	-0-	1788	3622	133	1	1655	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					81
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

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
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	163	1 9	4255	2	N	1	1	8			42
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1 9	4111	2	N	1	1	8			42
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	175	1 9	4087	2	N	1	1	8			42
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

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
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1 9	3349	2	N	1	1	8			45
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1 9	3363	2	N	1	1	8			45
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	140	1	3265	2	N	-0-					45
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	132	1 9	3225	2	N	1	1	8			45
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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3780	X	3775	-0-	-5	-0-	139	1 9	3635	2	N	1	1	8			139
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1 9	3693	2	N	1	1	8			139
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	154	1	3606	2	N	-0-					139
07	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	149	1 9	3631	2	N	1	1	8			139
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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	89	1	2335	2	N	-0-					106
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

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
04	1170	N	9	-0-	-1161	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	116	1	3042	2	N	1	1	8			173
							1	9									
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

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
04	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	74	1	1947	2	N	1	1	8			133
							1	9									
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

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
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	98	1	2562	2	Y	-0-					4
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

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
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	95	1	2153	2	Y	2	29	1			19
							2	9									
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-

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
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	104	1	2709	2	N	2	2	8			131
							2	9									
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

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
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	67	1	1765	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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

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
04	4470	X	3911	-0-	-559	-0-	144	1	3766	2	N	1	1	8			117
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1895	-0-	-415	-0-	80	1	1814	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	123	1	3225	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
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									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	1827	-0-	-2103	-0-	849	1	881	2	Y	88	147	1			98
							97	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	77	1	2017	2	N	-0-					123
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

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
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	94	1	2465	2	N	1	1	8			101
							1	9									
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	72	1	1894	2	N	1	1	8			136
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	64	1	1669	2	N	2	2	8			128
							2	9									
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3038	2	N	36	3	8			103
							40	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 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
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	147	1	3835	2	N	1	1	8			106
							1	9									
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

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
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1 9	3619	2	N	1	1	8			81
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1 9	3630	2	N	1	1	8			81
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	124	1 9	2893	2	N	1	1	8			81
07	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	136	1 9	3330	2	N	1	1	8			81
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

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
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1 9	2027	2	N	1	1	8			128
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 9	1944	2	N	1	1	8			128
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

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
04	18630	X	15855	-0-	-2775	-0-	15851	2	4	9	N	4	4	8			52
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

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
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	2 9	1560	2	N	2	184	1			30
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 9	1039	2	N	1	1	8			30

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
04	21810	X	20894	-0-	-916	-0-	20870	2	24	9	N	22	2	8			161
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	946	1	21352	2	N	5	5	8			25
							6	9									
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

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	17990	-0-	-2710	-0-	1603	1	16379	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	21328	X	17315	-0-	-4013	-0-	1092	1	16220	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	21720	X	16293	-0-	-5427	-0-	1092	1	15199	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	22444	X	17935	-0-	-4509	-0-	1246	1	16683	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	DLQ G-10		17253	-0-	17253	17253	1228	1	15843	2	N	165	156	1	3	8	33
							182	9									
09	DLQ G-10		15487	-0-	15487	32740	1148	1	14328	2	N	10	3	8			40
							11	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51840	X	46200	-0-	-5640	-0-	150	1	45808	2	Y	220	309	1			69
							242	9									
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									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74640	X	55787	-0-	-18853	-0-	4970	1	50783	2	N	31	6	8			180
							34	9									
05	73067	X	53479	-0-	-19588	-0-	3365	1	49995	2	N	108	184	1	2	8	102
							119	9									
06	61380	X	50428	-0-	-10952	-0-	3373	1	46965	2	N	82					184
							90	9									
07	60574	X	50767	-0-	-9807	-0-	3524	1	47164	2	N	72	181	1			75
							79	9									
08	DLQ G-10		47488	-0-	47488	47488	3408	1	43951	2	N	117					192
							129	9									
09	DLQ G-10		44597	-0-	44597	92085	3305	1	41264	2	N	25	182	1			35
							28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89640	X	60084	-0-		-29556	-0-	31 470	1 9	59583	2	N	427	366	1			157
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84000	X	61158	-0-		-22842	-0-	150 427	1 9	60581	2	N	388	367	1	8	8	39
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

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50130	X	37529	-0-		-12601	-0-	3340 63	1 9	34126	2	N	57	7	8			100
05	47368	X	35448	-0-		-11920	-0-	2230 81	1 9	33137	2	N	74	4	8			170
06	42060	X	34310	-0-		-7750	-0-	2293 96	1 9	31921	2	N	87	182	1	2	8	73
07	41571	X	35519	-0-		-6052	-0-	2464 78	1 9	32977	2	N	71	4	8			140
08	DLQ G-10		33926	-0-		33926	33926	2439 30	1 9	31457	2	N	27	3	8			164
09	DLQ G-10		32416	-0-		32416	66342	2400 59	1 9	29957	2	N	54	176	1	2	8	40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42690	X	32025	-0-		-10665	-0-	1699 28	1 9	30298	2	N	25	19	8			160
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

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
04	0		3201	-0-	3201	3201	282	1	2877	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	0		192918	-0-	192918	196119	12111	1	179937	2	N	791	694	1	31	8	66
							870	9									
06	366870	X	170751	-0-	-196119	-0-	11391	1	158590	2	N	700	694	1	5	8	67
							770	9									
07	188635	X	157007	-0-	-31628	-0-	10861	1	145375	2	N	701	558	1	6	8	204
							771	9									
08	188635	X	140682	-0-	-47953	-0-	10069	1	129878	2	N	668	699	1	8	8	165
							735	9									
09	182550	X	127711	-0-	-54839	-0-	9420	1	117589	2	N	638	511	1	14	8	278
							702	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

04	312840	X	121860	-0-	-190980	-0-	120848	2	1012	9	N	920	699	1	54	8	247
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	253	1	703	2	N	-0-					55
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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	55	1	20	2	N	-0-					129
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	243	1	2070	3	N	29					62
							32	9									
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									

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	234	1	1238	3	N	9					59
							10	9									
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									

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
04	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	286	1	1514	3	N	19	172	1			49
							21	9									
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									

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
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	347	1	962	2	N	29	191	1	1	8	37
							32	9									
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									

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
04	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	214	1	1828	3	N	9	1	8			105
							10	9									
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									

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
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	323	1	2772	3	N	20					57
							22	9									
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									

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2126	2	11	9	N	10					36
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

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
04	15450	X	14974	-0-	-476	-0-	14972	2	2	9	N	2					153
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

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
04	11850	X	10296	-0-	-1554	-0-	10293	2	3	9	N	3					152
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

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
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	287	2	4	9	N	4					123
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

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
04	26850	X	351	-0-	-26499	-0-	344	2	7	9	N	6	159	1			37
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					195
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					198
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4					202
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	497	2	6	9	N	5					207
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					215
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5					220

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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	406	1	1810	2	N	45					255
							50	9									
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									

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
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	161	1	716	2	N	21					101
							23	9									
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

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	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
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	2	20	9	N	18					178
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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		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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	N	6					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					64
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					148
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					190
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		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
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	9					40
							10	9									
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									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		505	-0-	505	59513	25	1	473	2	N	6	5	0			5
							7	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		3	-0-	3	25639	3	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		169	-0-	169	30328	8	1	152	2	N	8	3	0			6
							9	9									
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									

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

04	SWR 10	197	-0-	197	21673	38	1	139	2	N	18	155	0			48
						20	9									
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

04	SWR 10	1805	-0-	1805	111529	391	1	1414	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10	8	-0-	8	133346	2	1	6	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-					-0-
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-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

04	SWR 10	29	-0-	29	14838	4	1	25	2	N	-0-					-0-
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

04	SWR 10	88	-0-	88	51505	19	1	69	2	N	-0-					-0-
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR 10	238	-0-	238	115030	52	1	186	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	15 1		249 2		N	-0-					37
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

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
04	11220	X	8321	-0-	-2899	-0-	8226 2		95 9		N	86	189 1				97
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

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
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	196 1 19 9		2752 2		N	17					45
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

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
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	8					192
							9	9									
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									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	55	1	1286	2	N	8	166	1			53
							9	9									
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									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	1					29
							1	9									
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									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

04	3000	N	1884	-0-	-1116	2389	76	1	1773	2	N	32					145
							35	9									
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									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	N	5					50
							6	9									
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									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	79	2	135	9	N	123	189	1			139
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

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
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					47
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

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
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	N	21					63
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

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
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2585	2	54	9	N	49					117
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

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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	5					65
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

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
04	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	194 105	1 9	1011	2	N	95					128
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	152 94	1 9	1272	2	N	85	163	1			50
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	119 118	1 9	906	2	N	107					157
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	121 111	1 9	952	2	N	101	157	1			101
08	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	122 96	1 9	860	2	N	87					188
09	1140	N	901	-0-	-239	-0-	183 69	1 9	649	2	N	63	152	1			99

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	289	2	7	9	N	6					79
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					181
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					150
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	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
04	870	N	79	-0-	-791	-0-	79	2			N	-0-	168	1			23
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					23

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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					123
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
04	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					155

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-780	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					47
07	14B2 EXT		203	-0-	203	340	14	1	189	2	Y	-0-					47
08	3100	N	3390	-0-	290	630	244	1	3146	2	Y	-0-					47
*09	820	N	190	-0-	-630	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					137
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					137
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					137
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					137
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					137
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	99	160	1			76
							109	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

04	T. A.	2	-0-	2	28	2	2		Y	-0-			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					33
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	184	-0-	184	539	184	2			N	-0-					195
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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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

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
04	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2019	2	19	9	N	17					772
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					67
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	785	1	1755	2	N	33					270
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	665	1	1847	2	N	17					287
							19	9									
06	2580	N	2422	-0-	-158	-0-	621	1	1746	2	N	50					337
							55	9									
07	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	820	1	1438	2	N	22					359
							24	9									
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	692	1	1765	2	N	42	184	1			217
							46	9									
09	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	548	1	1777	2	N	33					250
							36	9									

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
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			8
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

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			101
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	408	-0-	-192	-0-	395	3	13	9	N	12	189	1			47
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	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

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15					68
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

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

04	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-					92
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	793	1	752	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4282	2	Y	-0-					10
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

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
04	3870	X	3810	-0-	-60	-0-	184	1	3626	2	Y	-0-					12
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

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
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	77	1	1525	2	Y	-0-	18	1			4
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

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
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	150	1	2961	2	Y	-0-					13
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									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	6					45
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	156	1	3083	2	Y	1					9
							1	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1012	N	334	-0-	-678	-0-	334	2			N	-0-					26
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	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
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1664	2	35	9	N	32					123
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

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
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	29	186	1			68
							32	9									
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

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					135
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	2049	2	6	9	N	5					72
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

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3871	2	3	9	N	3					93
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					139
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

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9064	-0-	-206	-0-	9064	3			N	-0-					10
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			N	-0-					-0-
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-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	511	2	N	3	17	1			7
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					5

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	39	164	1			48
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					42

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	219	1	1914	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	469	1	4099	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	473	1	4138	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	679	1	5935	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	7020	X	6644	-0-	-376	-0-	675	1	5901	2	N	62					80
							68	9									
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

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
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1010	2	N	-0-					29
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

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
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	396	1	3461	2	Y	28					39
							31	9									
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

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
04	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	205	1	1790	2	Y	29					38
							32	9									
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

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1500	X	1006	-0-	-494	-0-	103	1	903	2	N	-0-					18
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	795	1	6951	2	N	52					70
							57	9									
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

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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					13
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	452	1	6733	2	N	19					152
							21	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					32
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

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					95
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					16
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
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

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

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					138

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			286
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14	1	8			128
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	N	3	118	1	1	8	12
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					12
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					12
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					12
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1					13

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
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					80
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	1004	2	8	9	Y	7	13	1			10
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					153
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	150					303

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

*10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					65
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					65
*12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					65
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					65
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					65
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					65
*04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					65
*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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1891	2	34	9	N	31					223
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2183	2	218	9	N	198	182	1			163
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					43
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

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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					85
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

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					114
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

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					131
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	826	-0-	-524	-0-	817	2	9	9	N	8					95
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1121	2	22	9	N	20					185
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

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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					170
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

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
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	N	22					111
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

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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	2	28	9	N	25					90
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

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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					102
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

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
04	16686	X	1677	-0-	-15009	-0-	1677	2			N	-0-					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER 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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					47
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

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					30
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2634	2	33	9	N	30					150
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55
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

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28	1	347	2	N	28					95
							31	9									
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					203

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
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	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	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

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40
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

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

04	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3190	2	12	9	N	11					63
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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					125
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					56
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					80
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					52
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					62
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					92
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					62
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					52
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	994	2	1	9	N	1	129	1			24
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					12
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1964	2	87	9	N	79	161	1			135
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

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
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	N	22	135	1			52
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

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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10					138
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

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
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2219	2	19	9	N	17					155
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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2668	2	10	9	N	9					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
04	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1528	2	11	9	N	10					32
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

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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					122
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

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
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					74
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

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
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	2	1	848	2	N	-0-					14
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

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
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					200
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

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					34
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

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
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					150
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

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
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	61	1	499	2	Y	1					45
							1	9									
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					95
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20					70
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					23
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

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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
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

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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					107
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

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
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					100
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

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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					90
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					100
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					100
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					100

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
04	14B2 EXT		146	-0-	146	308	146	2			N	-0-					-0-
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

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
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	90	1			12
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

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
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1135	2	31	9	Y	28					101
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	Y	25	64	1			16

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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					154
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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					75
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

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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	Y	12					35
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

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	4					82
							4	9									
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

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
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					165
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
04	540	N	190	-0-	-350	-0-	189	2	1	9	N	1					193
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

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					65
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					67
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					67
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	49	1			18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	474	-0-	-696	-0-	474	2			N	-0-					121
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

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
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1860	2	6	9	Y	5					154
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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1806	2	163	9	Y	148	302	1			32

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
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	53	1	968	2	N	14					89
							15	9									
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

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					55
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

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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					28
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

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
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27	183	1			48
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	21	1	1912	2	N	5					35
							6	9									
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	5	1	1973	2	N	7					42
							8	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1816	2	N	8					50
							9	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	N	7					57
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	N	1					58
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					58

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
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	782	2	8	9	N	7					99
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

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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					63
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

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					65
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10					24
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

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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					75
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	5					78
							6	9									
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	663	2	88	9	Y	80	154	1			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					95
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	690	N	670	-0-	-20	-0-	659	2	11	9	N	10					122
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

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

04	750	N	685	-0-	-65	-0-	672	2	13	9	N	12					139
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

04	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2	1	2357	2	N	10					53
							11	9									
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					117
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					50
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

04	510	N	444	-0-	-66	-0-	6	1	429	2	N	8					110
							9	9									
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2					120

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29					43
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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					97
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					137
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

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
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					24
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

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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	Y	-0-					2
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

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
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

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
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1694	2	23	9	N	21					109
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

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
04	T. A.		357	-0-	357	1229	15	1	336	2	Y	5					82
							6	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					160
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

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
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					12
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

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
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

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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40					153
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

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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24	9	N	22	170	1			50
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT 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
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					143
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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-

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
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1	1	1232	2	N	5					75
							6	9									
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

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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	3					93
							3	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					62
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

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8					200
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

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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					41
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					103
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

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
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					48
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

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
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	72	2	2	9	N	2					32
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1735	2	35	9	N	32					145
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

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
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					67
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

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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
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

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					35
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	2112	2	4	9	N	4					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

04	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1	415	2	N	9					152
							10	9									
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

04	480	N	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	N	2					80
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					38
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	28	1	2526	2	N	-0-					88
05	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	6	1	2631	2	N	2					90
							2	9									
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	118	1	2382	2	N	3					93
							3	9									
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2405	2	4	9	N	4					97
08	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-					97
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					68
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					53
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

04	1080	N	556	-0-	-524	-0-	520	2	36	9	Y	33					50
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

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 #: 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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	Y	17					52
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					7
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	324	2	8	9	Y	7					9
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					20
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

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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					15
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2056	2	45	9	Y	41					102
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					170
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1904	2	42	9	Y	38					91
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

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					80
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

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 #: 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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					110
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	523	2	Y	4					114
							4	9									
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

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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	2	33	9	N	30					133
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

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
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					51
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

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					103
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

04	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	213	1	723	2	Y	1					12
							1	9									
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

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

04	510	N	405	-0-	-105	-0-	404	2	1	9	Y	1					41
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	237	1	803	2	Y	5					24
							6	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	5					63
							6	9									
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	656	2	40	9	Y	36	68	1			10

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					123
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

04	150	X	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	N	7	90	1			37
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1223	2	20	9	Y	18					28
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	856	-0-	-644	-0-	850	2	6	9	Y	5					42
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

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					35
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	490	2	17	9	Y	15					44
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	548	2	11	9	N	10					115
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

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
04	T. A.		1185	-0-	1185	3535	1175	2	10	9	Y	9					30
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

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	53	1	440	2	Y	1					40
							1	9									
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	263	1	895	2	Y	4					29
							4	9									
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
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-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1271	2	6	9	Y	5					40
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

04	2220	N	2008	-0-	-212	-0-	1979	2	29	9	Y	26					108
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

04	630	N	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5					10
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	60	2	N	2					25
							2	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1	1	1288	2	Y	5					77
							6	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	2					79
							2	9									
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1264	2	89	9	Y	81	154	1			24

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					34
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					5
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

04	T. A.		1772	-0-	1772	5550	1766	2	6	9	Y	5					39
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	2	9	9	N	8					35
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					152
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

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

04	420	N	383	-0-	-37	-0-	43	1	340	2	N	-0-					4
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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					57
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

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					25
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

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					8
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

04	690	X	508	-0-	-182	-0-	504	2	4	9	Y	4					124
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4					169
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					17
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.		52	-0-	52	107	23	2	29	9	Y	26	25	1			7

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	2	12	9	Y	11	14	1			12
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	3	1			4
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22	9	N	20					168
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19					42
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	660	X	649	-0-	-11	-0-	146	1	497	2	Y	5					30
							6	9									
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

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					42
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

04	T. A.		424	-0-	424	1592	424	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10	16	1			20
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

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 #: 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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	N	12					122
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	20					142
							22	9									
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

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
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1897	2	N	6					62
							7	9									
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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2043	2	40	9	N	36	70	1			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
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	555	2	14	9	N	13					67
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					102

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
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	230	1	1414	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					42
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					123
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

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
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					113
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

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
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					68
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

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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	148	1			38
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

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
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	346	1	2130	2	N	92	179	1			80
							101	9									
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

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
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	36	1			34
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-

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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4115	2	1	9	N	1					113
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					50
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

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	N	8					83
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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					117
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					117
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					117

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	Y	72	71	1			73
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

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	6	1	145	2	N	2					47
							2	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	2	N	10					167
							11	9									
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					16
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

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
04	630	N	25	-0-	-605	-0-	19	2	6	9	N	5	27	1			32
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					3
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3567	2	52	9	Y	47					63
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					37
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

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	673	-0-	-1187	-0-	27	1	635	2	N	10					152
							11	9									
05	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	20	1	520	2	N	20					172
							22	9									
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

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
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2441	2	31	9	Y	28					107
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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2230	2	28	9	Y	25	63	1			23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	144	2	2	9	N	2					50
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

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	637	2	4	9	N	4					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1798	2	43	9	N	39					57
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

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					70
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

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
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2765	2	44	9	N	40					182
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

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
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					114
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

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
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	402	2	29	9	N	26					198
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

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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
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

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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31					40
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					33
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

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1094	2	57	9	N	52					82
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

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
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	395	2	2	9	N	2					166
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1845	-0-	-585	-0-	1823	2	22	9	N	20					158
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					30
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
*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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	691	2	64	9	Y	58	112	1			35
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

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					11
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

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

04	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22					160
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	COHEN				WELL #: 1	RRCID -> 150845	COMPL. DATE 06/23/1994					TOTAL DEPTH 8605	PERF. 7740 - 7751				
04	T. A.		963	-0-	963	2847	963	2			Y	-0-					50
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

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

04	960	X	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					154
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	NO RPT	-0-	-930	-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				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FREDONIA INVESTMENTS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113265	COMPL. DATE 09/13/1984					TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7752 - 8066				
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					37
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
	MCLAIN, RUFUS				WELL #: 1	RRCID -> 113297	COMPL. DATE 08/06/1984					TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7775 - 7783				
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					32
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	1650	X	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					37
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					30
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

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					71
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

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					80
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

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

NAVARRO CROSSING //CONT.// 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. //CONT.// 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	360	1	1295	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					9
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

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					188
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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.		221	-0-	221	221	171	2	50	9	Y	45					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
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

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
04	570	#	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					8
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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 11783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	9	N	30					178
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					158
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					210
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

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
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	450	1	360	2	N	17					117
							19	9									
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									

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
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	89	3	18	9	Y	16					58
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	978	-0-	-72	B	-0-	34	1	923	3	Y	19	17	1			4
								21	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	847	3	84	9	Y	76	79	1			14
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

04	4860	X	3902	-0-	-958	B	-0-	3547	3	355	9	N	323	327	1			58
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	6405	X	6405	-0-	-0-		-0-	6405	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

04	7290	X	6031	-0-	-1259		-0-	6031	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

04	7260	X	6870	-0-	-390		-0-	6870	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5040	X	5004	-0-	-36	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	630	N	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	2640	X	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8010	X	7221	-0-	-789	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	19230	X	18972	-0-	-258	-0-	18972	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

04	600	#	542	-0-	-58	-0-	534	2	8	9	N	7					167
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

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

04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2598	2	67	9	Y	61	91	1			25
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

04	2670	X	2201	-0-	-469	-0-	2133	2	68	9	Y	62	73	1			26
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	2626	N	2045	-0-	-581	-0-	1950	2	95	9	Y	86	144	1			35
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			16
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2869	-0-	-1901	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
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-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	7193	-0-	-2827	-0-	7121	2	72	9	Y	65					170
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5142	-0-	2142	2142	4857	2	285	9	Y	259	204	1	2	8	117
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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5999	2	76	9	Y	69	70	1			28
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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3911	2	138	9	Y	125	121	1			52
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

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
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					83
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

04	1140	N	513	-0-	-627	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	3	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1575	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3210	-0-	210	1558	3210	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					181
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

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
04	780	X	648	-0-	-132	-0-	627	3	21	9	Y	19	18	1			2
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
09	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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					170
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					56
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					27
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			Y	-0-					31
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

04	3000	N	3041	-0-	41	345	3041	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			2
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

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
04	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2124	3	28	9	Y	25					43
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

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
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1760	3	7	9	Y	6	5	1			1
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-

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
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	783	3	10	9	Y	9	13	1			12
*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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4
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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
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-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671																	
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
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-
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397																	
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381																	
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
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-
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																	
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298																	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669																	
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
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-
	HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980																
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	194	3	90	9	Y	82	76	1			9
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
	BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796																
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332																
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
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-
	MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416																
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301																
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1643	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			Y	-0-					4
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					40
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

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
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			Y	-0-					60
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

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
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83
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

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
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1230	X	508	-0-	-722	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			2
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					104
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

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
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
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-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805																	
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					6
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
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733																	
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
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-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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																	
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
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-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869																	
04	1320	X	815	-0-	-505	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
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-
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619																	
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	3	18	9	Y	16					28
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

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
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					137
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

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					6
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

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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					147
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

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
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2681	3	119 9 Y	108	99	1			12
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

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
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	5	5	8			-0-
09	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
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	3	34 9 Y	31					53
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

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
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3	Y	-0-					37
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1140	X	41	-0-	-1099	-0-	41	3			Y	-0-					25
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	990	N	647	-0-	-343	-0-	219	3	428	9	Y	389	359	1			42
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	595	-0-	-1625	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	N	851	-0-	-1159	-0-	851	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	893	-0-	-1597	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	704	-0-	-796	-0-	704	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	268	-0-	-962	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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
04	4736	X	3561	-0-	-1175	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1440	X	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3097	-0-	97	191	3097	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1350	X	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61
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

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
04	2160	N	1238	-0-	-922	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	202	3	263	9	Y	239	221	1			26
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	788	-0-	-2092	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1722	3	46	9	Y	42	38	1			5
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					47
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.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					33
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

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
04	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	3142	3	29	9	Y	26	24	1			3
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

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8	7	1			1
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

04	1410	X	951	-0-	-459	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	312	3	56	9	Y	51	47	1			6
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		9935	-0-	9935	9935	9935	3	Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	3	Y	-0-			-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1503	3	18	9	Y	16	14	1			2
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	9	Y	44	40	1			5
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1188	3	14	9	Y	13	12	1			1
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	24	1			3
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3767	3	41	9	Y	37	34	1			4
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	599	3	39	9	Y	35	48	1			47
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

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
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	824	3	22	9	Y	20	19	1			2
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1140	X	891	-0-	-249	-0-	873	3	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1604	3	14	9	Y	13	12	1			1
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-

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
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3093	3	32	9	Y	29					36
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

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
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4832	3	52	9	Y	47					58
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

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
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	460	3	88	9	Y	80	100	1			104
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

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
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	4716	-0-	-174	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10631 - 10906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2015

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	339	-0-	-1431	-0-	339	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4538	-0-	1538	3080	4538	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5560	X	3634	-0-	-1926	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2424	3	50	9	Y	45	41	1			5
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1665	-0-	-855	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3033	-0-	33	33	3033	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2689	N	1911	-0-	-778	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

04	1470	N	299	-0-	-1171	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	14	1			2
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

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, 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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	30	28	1			3
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

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
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2130	X	1279	-0-	-851	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1481	3	13	9	Y	12	16	1			16
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

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
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1710	N	607	-0-	-1103	-0-	573	3	34	9	Y	31	29	1			3
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3761	-0-	761	2371	3761	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20	18	1			2
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	1120	-0-	-1970	-0-	1029	3	91	9	Y	83	77	1			9
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1909	3	32	9	Y	29	27	1			3
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3316	3	41	9	Y	37					46
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	X	1504	-0-	-776	-0-	1452	3	52	9	Y	47	44	1			5
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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

04	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

04	3120	X	2047	-0-	-1073	-0-	2014	3	33	9	Y	30	28	1			3
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1467	3	39	9	Y	35	32	1			4
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

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
04	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	149	3	29	9	Y	26	24	1			3
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

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
04	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2520	N	2342	-0-	-178	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	2839	-0-	-1271	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5790	X	5620	-0-	-170	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	X	84	-0-	-2226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3324	3	64	9	Y	58	54	1			6
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

04	3600	X	2677	-0-	-923	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					1
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

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
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69060	X	56131	-0-	-12929	-0-	55445	3	686	9	Y	624	592	1			68
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	23331	-0-	-1659	-0-	23175	3	156	9	Y	142	131	1			16
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62130	X	52480	-0-	-9650	-0-	51874	3	606	9	Y	551	508	1			60
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	55912	3	869	9	Y	790	733	1			86
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	28043	-0-	-487	-0-	28043	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	33103	3	52	9	Y	47	43	1			5
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

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
04	21930	X	17100	-0-	-4830	-0-	16871	3	229	9	Y	208	192	1			23
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

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
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	23503	3	842	9	Y	765	706	1			83
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

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
04	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1	1	23640	3	Y	136	141	1			46
							150	9									
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

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
04	37860	X	31816	-0-	-6044	-0-	31693	3	123	9	Y	112	94	1			46
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

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
04	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	1213	1	35480	3	Y	116	173	1			55
							128	9									
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									

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
04	50610	X	45379	-0-	-5231	-0-	44515	3	864	9	Y	785	727	1			86
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

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
04	40080	X	35374	-0-	-4706	-0-	34736	3	638	9	Y	580	534	1			63
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

04	45330	X	38107	-0-	-7223	-0-	37198	3	909	9	Y	826	763	1			90
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

04	32040	X	25463	-0-	-6577	-0-	2	1	25237	3	Y	204	233	1			69
							224	9									
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

04	31560	X	27480	-0-	-4080	-0-	27208	3	272	9	Y	247	228	1			27
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

04	61740	X	45807	-0-	-15933	-0-	45486	3	321	9	Y	292	286	1			101
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

04	55260	X	37067	-0-	-18193	-0-	2	1	36904	3	Y	146	163	1			49
							161	9									
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									

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
04	60720	X	45049	-0-	-15671	-0-	1 352	1 9	44696	3	Y	320	268	1			131
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

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
04	118920	X	81984	-0-	-36936	-0-	81485	3	499	9	Y	454	446	1			157
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

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
04	135270	X	87910	-0-	-47360	-0-	87910	3			Y	-0-					-0-
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-

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-

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-

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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2061	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
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-

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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

04	T. A.		1636	-0-	1636	6382	68	1	1568	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	129	1	2910	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
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									

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
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	Y	32					58
							35	9									
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									

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
04	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	182	1	1855	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	74	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	71	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	79	1	1574	3	Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	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
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	89	1	1988	3	Y	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	100	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2209	-0-	-240	-0-	105	1	2104	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2410	-0-	-350	-0-	120	1	2290	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
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	8	43	1			20
							9	9									
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									

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
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2262	2	Y	7	26	1			15
							8	9									
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									

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
04	3000	N	3156	-0-	156	156	284	1	2872	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	231	1	2340	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	6					11
							7	9									
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

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
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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
04	T. A.		2568	-0-	2568	7194	105	1	2455	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
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									

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

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

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-

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-

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-

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

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-

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

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
04	T. A.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	14659	X	3699	-0-	-10960	-0-	159	1	3530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	168	1	3317	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	201	1	4044	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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

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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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-

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-

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
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-

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-

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
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	202	1	2078	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	161	1	3173	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	208	1	4189	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	199	1	3789	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
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-

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

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
04	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-	10	1			3
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	60	1	1486	2	Y	9	20	1			14
							10	9									
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									

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	Y	-0-					-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2551	-0-	-1019	-0-	227	1	2294	2	Y	27					49
							30	9									
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									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	70	1	1391	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1798	X	1382	-0-	-416	-0-	64	1	1310	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1770	X	16	-0-	-1754	-0-	7	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 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
*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-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

*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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	339	1	3462	2	Y	85					155
							94	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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-

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
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	353	1	3635	2	Y	30					55
							33	9									
05	5177	X	3330	-0-	-1847	-0-	292	1	3032	2	Y	5	21	1			39
							6	9									
06	4290	X	3198	-0-	-1092	-0-	275	1	2919	2	Y	4					43
							4	9									
07	4433	X	2759	-0-	-1674	-0-	229	1	2509	2	Y	19					62
							21	9									
08	4247	X	2845	-0-	-1402	-0-	238	1	2598	2	Y	8					70
							9	9									
09	4020	X	2696	-0-	-1324	-0-	225	1	2467	2	Y	4	22	1			52
							4	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	173	1	4263	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	183	1	4091	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	165	1	3655	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	176	1	3479	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4557	X	3500	-0-	-1057	-0-	166	1	3319	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4410	X	3569	-0-	-841	-0-	177	1	3374	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					1
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

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	458	1	4666	2	Y	69					126
							76	9									
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									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
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-

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-

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
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	2	N	12	37	1			22
							13	9									
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									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	22	1	338	2	Y	20					108
							22	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					157
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									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					77
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

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1846	2	N	-0-					129
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

04	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	23	1	1022	2	N	-0-					154
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					35
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

04	3000	N	1082	-0-	-1918	1533	65	1	1015	2	Y	2					52
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
04	2329	X	2168	-0-	-161	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-					41
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

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
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-					41
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

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
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-					72
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									

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
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	2	Y	-0-					46
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									

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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					73
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	62	1	968	2	Y	2					67
							2	9									
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									

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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					42
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									

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
04	2580	X	1919	-0-	-661	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					35
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

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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					59
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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	242	-0-	-1168	-0-	242	2			N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					189

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
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					122

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					10
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					32

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	2	N	8					87
							9	9									
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					117

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1197	2	Y	5					35
							6	9									
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	14	1	1671	2	Y	1					28
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	13	1	1521	2	Y	1					21
							1	9									
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

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
04	2992	N	361	-0-	-2631	-0-	18	1	339	2	Y	4					38
							4	9									
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	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	15	1	2105	2	N	1					106
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					108

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
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	N	5					72
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					96

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		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
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	7	1	929	2	Y	-0-					7
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	2	Y	4					36
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8	1	1160	2	Y	7					48
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					71

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	21	1	2417	2	Y	21					59
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2913	-0-	-87	9152	21	1	2883	2	Y	8					74
							9	9									
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	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	6737					Y	NO RPT					27

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
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	13	1	1828	2	Y	5					61
							6	9									
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	2	N	15					103
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					146

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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	3					38
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	18	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	9	1	1291	2	N	2					80
							2	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					119

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
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2513	2	Y	7					49
							8	9									
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	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	Y	13					73
							14	9									
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	24	1	3346	2	Y	8					76
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	14	1	1941	2	Y	5					57
								6	9									
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	1560	N	NO RPT	-0-		-1560	-0-					Y	NO RPT					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3467	-0-		-613	-0-	29	1	3432	2	Y	5					52
								6	9									
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	NO RPT	-0-		-3600	-0-					Y	NO RPT					31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3058	-0-		-422	-0-	26	1	3030	2	Y	2					46
								2	9									
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	NO RPT	-0-		-3060	-0-					Y	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3505	-0-		-35	-0-	25	1	3474	2	Y	5					39
								6	9									
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	3420	X	NO RPT	-0-		-3420	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	22	1	3044	2	Y	13					83
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					51

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	10	1	1395	2	Y	3					39
							3	9									
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					51

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	Y	1					59
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					76

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

04	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	24	1	2844	2	Y	21					57
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	1751	2	Y	10					66
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1801	2	Y	-0-					66
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1678	2	Y	2					68
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	1674	2	Y	7					75
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	11 4	1 9	1497	2	Y	4					79
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					79

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	2012	2	Y	3					42
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	14 6	1 9	1842	2	Y	5					47
06	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	13 3	1 9	1776	2	Y	3					50
07	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	14 3	1 9	1848	2	Y	3					53
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	2000	2	Y	4					57
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					57

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					48
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	777	2	Y	5					50
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	1630	2	Y	11	46	1			15
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1629	2	Y	4					19
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1579	2	Y	2					21
08	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	9 2	1 9	1186	2	Y	2					23
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	3					45
							3	9									
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	8					50
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2251	2	N	3					115
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					128

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
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	25	1	2996	2	Y	22					53
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-3060	-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 #: 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
04	T. A.		2469	-0-	2469	7374	18	1	2441	2	Y	9					62
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1623	2	Y	7					51
							8	9									
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	3000	N	2491	-0-	-509	5288	18	1	2464	2	N	8					105
							9	9									
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	103					N	NO RPT					141

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	26	1	3519	2	Y	6					64
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	3930	X	2069	-0-	-1861	-0-	15	1	2054	2	Y	-0-					13
05	4061	X	2381	-0-	-1680	-0-	17	1	2351	2	Y	12					25
							13	9									
06	4050	X	1903	-0-	-2147	-0-	14	1	1872	2	Y	15					40
							17	9									
07	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	24	1	3211	2	Y	7	14	1			33
							8	9									
08	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	6	1	818	2	Y	1					34
							1	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	Y	19					100
							21	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	20	1	2747	2	Y	9	45	1			64
							10	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	21	1	2783	2	Y	15					79
							17	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	22	1	2925	2	Y	13	44	1			48
							14	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2820	2	Y	15					63
							17	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	19	1	2539	2	Y	-0-					84
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	19	1	2584	2	Y	3					87
							3	9									
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	18	1	2478	2	Y	3					90
							3	9									
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	19	1	2534	2	Y	4					94
							4	9									
08	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	12	1	1600	2	Y	1					95
							1	9									
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	25	1	3397	2	N	-0-					92
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	26	1	3557	2	N	3					95
							3	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	N	4					99
							4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	26	1	3459	2	N	6					105
							7	9									
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	25	1	3226	2	N	5					110
							6	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					110

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
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1753	2	Y	8					45
							9	9									
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	20	1	2750	2	Y	1					55
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2610	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	2	N	2					17
							2	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					36

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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					88
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					130

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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.		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
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	18	1	2464	2	Y	1					57
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2190	-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
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	31	1	4275	2	Y	22					106
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	14	1	1659	2	Y	2					45
							2	9									
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	18	1	2159	2	Y	20					46
							22	9									
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	2	Y	16					51
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	18	1	2443	2	Y	17					52
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	33	1	4527	2	Y	15					115
							17	9									
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	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					190

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
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	25	1	3388	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					97

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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	20					50
							22	9									
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	27	1	3672	2	Y	1					36
							1	9									
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					23
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

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
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	860	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					49
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

04	1320	N	577	-0-	-743	-0-	575	2	2	9	Y	2					166
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					122
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					22
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

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
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	500	2	1	9	Y	1					80
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-

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

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1					85
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

04	1020	N	351	-0-	-669	-0-	351	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					52
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

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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					132
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

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

04	2250	N	1843	-0-	-407	-0-	1820	3	23	9	N	21	1	8			352
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					22
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	N	33					78
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
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

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	Y	2					8
							2	9									
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

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	326	1	1174	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	117	1	938	2	Y	1					10
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					2
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

04	2300	N	815	-0-	-1485	85	815	2			Y	-0-					14
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	1					4
							1	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1715	2	Y	3					15
							3	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					28
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

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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	360	1	2178	2	Y	11					33
							12	9									
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									

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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1309	2	Y	3					12
							3	9									
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

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	369	1	1330	2	Y	6					11
							7	9									
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	147	1	1178	2	Y	3					11
							3	9									
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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	862	2	Y	2				7
							2	9								
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								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	215	1	1727	2	Y	3				14
							3	9								
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

04	3000	N	3274	-0-	274	490	362	1	2905	2	Y	6				18
							7	9								
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-				4
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	375	1	2269	2	Y	12					36
								13	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2496	-0-		-714	-0-	493	1	1985	2	Y	16					129
								18	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1603	-0-		-377	-0-	267	1	1329	2	Y	6					35
								7	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	485	-0-		-235	-0-	81	1	402	2	Y	2					13
								2	9									
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

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
04	4109	X	2810	-0-	-1299	-0-	469	1	2330	2	Y	10					66
							11	9									
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									

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
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	318	1	1924	2	Y	9					34
							10	9									
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									

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
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	291	1	2334	2	Y	4					19
							4	9									
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

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
04	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	428	1	1540	2	Y	7					13
							8	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	238	1	1908	2	Y	4					17
							4	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	966	2	Y	2					8
							2	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

04	2460	N	2288	-0-	-172	-0-	323	1	1954	2	Y	10					31
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	194	1	1170	2	Y	5					16
						6	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	1359 N	531	-0-	-828	-0-	531	2			Y	-0-					3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	Y	3					8
							3	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

04	720	N	553	-0-	-167	-0-	61	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

04	3000	N	2884	-0-	-116	238	481	1	2391	2	Y	11					59
							12	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	706	1	2543	2	Y	15	4	8			22
							17	9									
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									

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
04	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	394	1	1959	2	Y	9					214
							10	9									
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									

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
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1337	1	5384	2	Y	42					214
							46	9									
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									

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1154	2	48	9	Y	44	60	1	2	8	7
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

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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71	111	1			12
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

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
04	2760	N	1754	-0-	-1006	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					16
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					20
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

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

04	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	2			Y	-0-					2
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					44
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

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					24
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					11
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					4
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

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					74
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	662	2	N	-0-					55
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	119	1	2554	2	N	28					124
							31	9									
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

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
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					136
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	85	1	1820	2	N	-0-					146
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	51	1	1093	2	N	-0-					85
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	148	1	3184	2	N	6					35
							7	9									
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					125
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	226	3	1	9	Y	1					8
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					8

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3					18
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

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
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-					14
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

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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	Y	5					22
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
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

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
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					16
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

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
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	1972	3			Y	-0-					12
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

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
04	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	160	1	3565	2	N	-0-					50
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

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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5					23
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

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
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	685	3	8	9	Y	7					25
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

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2					8
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

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
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	Y	6					26
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

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
04	720	X	336	-0-	-384	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					24
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

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
04	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	935	3	8	9	Y	7					32
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

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
04	1320	N	585	-0-	-735	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					25
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

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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8					35
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

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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	3	8	9	Y	7					27
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					20

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12
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

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
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	28	1	679	2	Y	-0-					6
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

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
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					13
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

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
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					26
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

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
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1061	3	1	9	Y	1					24
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

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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					16
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

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
04	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	3			Y	-0-					21
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

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
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					10
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

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
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			Y	-0-					20
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

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
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					14
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

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
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					14
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

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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	5					59
							6	9									
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

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
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	67	1	696	2	N	9					40
							10	9									
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

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
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	32	125	1	4	8	33
							35	9									
*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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	237	1	1094	2	Y	12	12	1			67
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	358	1	1654	2	N	19	19	1			32
							21	9									
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									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401	1	1851	2	N	25	21	1			72
							28	9									
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									

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

04	660	N	183	-0-	-477	-0-	33	1	150	2	N	-0-	44	5			-0-
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-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121	1	556	2	Y	6	6	1			23
							7	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	N	3	3	8			53
							3	9									
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									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	61	1	282	2	N	3	3	1			62
							3	9									
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									

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	269	1	1241	2	N	15	14	1	1	8	80
							17	9									
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									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	45	5			-0-
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-

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
04	2700	X	2186	-0-	-514	-0-	385	1	1776	2	N	23	20	1			95
							25	9									
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									

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
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	282	1	2223	2	N	12	4	8			127
							13	9									
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									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MILLER, 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	216	1	1699	2	N	-0-					137
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

04	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	191	1	1499	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	183	1	1442	2	N	3	3	8			99
							3	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	271	1	1251	2	N	15	14	1	1	8	53
							17	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	221	1	1740	2	N	3	3	8			159
							3	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	228	1	1795	2	N	2	2	8			159
							2	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	160	1	1263	2	N	4	4	8			94
							4	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	98	1	769	2	N	11	1	8			82
							12	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

04	3000	N	3021	-0-	21	21	1798	1	1217	2	Y	5	25	1			28
							6	9									
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									

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	177	1	1393	2	N	2	2	8			105
							2	9									
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									

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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	2	N	2	2	8			105
							2	9									
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

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
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1056	1	3582	2	Y	14	74	1			18
							15	9									
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									

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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	117	1	923	2	N	3	1	8			132
							3	9									
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									

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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	N	6	1	8			117
							7	9									
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									

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1005	1	1340	2	Y	7	28	1			12
							8	9									
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									

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	818	1	1447	2	Y	-0-	29	1			22
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									

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
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	22	1	175	2	N	-0-					75
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

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
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	0	N	-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
04	3000	N	4928	-0-	1928	1928	2322	1	2580	2	Y	24	1	8			29
							26	9									
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									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	457	1	2347	2	Y	8					44
							9	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	450	N	310	-0-	-140	-0-	35	1	272	2	N	3	3	8			62
							3	9									
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4111	-0-	1111	1173	1562	1	2540	2	Y	8					19
							9	9									
05	3100	N	2900	-0-	-200	973	362	1	2530	2	Y	7					26
							8	9									
06	4007	X	3034	-0-	-973	-0-	414	1	2611	2	Y	8					34
							9	9									
07	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	522	1	2478	2	Y	29	43	1			20
							32	9									
08	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	616	1	2421	2	Y	7					27
							8	9									
09	3120	X	2432	-0-	-688	-0-	109	1	2311	2	Y	11					38
							12	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	728	1	1692	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
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	2334	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	250	1	1663	2	Y	17					21
							19	9									
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1442	2	Y	20	30	1			11
							22	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	1340	1	1124	2	Y	6					8
							7	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	145	1	1014	2	Y	3					11
							3	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	Y	5					16
							6	9									
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	211	1	1005	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
08	1147	N	732	-0-	-415	-0-	149	1	583	2	Y	-0-					8
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	80	1	934	2	Y	8					16
							9	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	182	1	1435	2	Y	15	2	8			53
							17	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	232	1	1993	2	Y	17					70
							19	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	242	1	1997	2	Y	8					78
							9	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	353	1	1872	2	Y	12					90
							13	9									
08	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	207	1	1379	2	Y	-0-					90
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	194	1	1334	2	Y	15	1	8			104
							17	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	115	1	903	2	N	11	2	8			22
								12	9									
05	899	N	895	-0-		-4	-0-	93	1	796	2	N	5					27
								6	9									
06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	101	1	834	2	N	3					30
								3	9									
07	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	185	1	982	2	N	7					37
								8	9									
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	176	1	1170	2	N	-0-					37
*09	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	145	1	998	2	N	6	1	8			42
								7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	18	3	8			28
								20	9									
05	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	217	1	1861	2	Y	5					33
								6	9									
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	224	1	1851	2	Y	9					42
								10	9									
07	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	432	1	2285	2	Y	15					57
								17	9									
08	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	296	1	1970	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
09	2070	N	2064	-0-		-6	-0-	261	1	1793	2	Y	9	1	8			65
								10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	129	1	1017	2	N	29	4	8			62
								32	9									
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	1434	2	N	3	3	8			62
								3	9									
*09	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	168	1	1160	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	425	1	1593	2	N	3	3	8			38
								3	9									
05	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	773	1	1313	2	N	3	1	8			40
								3	9									
06	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	184	1	1506	2	N	2					42
								2	9									
07	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	231	1	1658	2	N	1					43
								1	9									
08	2077	N	1753	-0-		-324	-0-	99	1	1653	2	N	1	1	8			43
								1	9									
09	1680	N	1584	-0-		-96	-0-	56	1	1525	2	N	3	1	8			45
								3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	194	1	1527	2	N	-0-					137
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

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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	N	3	3	8			112
							3	9									
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

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
04	3000	N	3040	-0-	40	40	640	1	2397	2	N	3	3	8			48
							3	9									
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									

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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	192	1	1510	2	N	11	2	8			163
							12	9									
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									

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
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1156	2	N	4	4	8			104
							4	9									
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									

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
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	70	1	549	2	N	3	3	8			94
							3	9									
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

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	255	1	954	2	N	-0-					104
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

04	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	366	1	1373	2	N	10	3	8			42
							11	9									
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									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	106	1	831	2	N	3	3	8			48
							3	9									
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									

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
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	266	1	997	2	N	3	2	8			105
							3	9									
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									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	2	N	4	4	8			92
							4	9									
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									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

04	1020	N	630	-0-	-390	-0-	71	1	559	2	N	-0-					8
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

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

04	930	N	871	-0-	-59	-0-	98	1	770	2	N	3	3	8			107
							3	9									
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									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	265	1	991	2	N	12	3	8			139
							13	9									
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									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	722	1	2707	2	N	4	4	8			43
							4	9									
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									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	29	1	2561	2	N	18	3	8			107
							20	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	109	1	408	2	N	-0-					32
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	288	1	1078	2	N	6	3	8			122
							7	9									
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									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	483	1 6 9	1812	2	N	5	5	8			65
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841	1 4 9	1427	2	N	4	2	8			67
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	214	1 1 9	1753	2	N	1					68
07	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	226	1 8 9	1619	2	N	7	3	8			72
08	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	108	1 6 9	1805	2	N	5	2	8			75
09	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	56	1 4 9	1515	2	N	4	1	8			78

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	489	2	N	1	1	8			75
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1 1 9	356	2	N	1	1	8			75
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1 6 9	161	2	N	5					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	233	1	875	2	N	6	1	8			42
							7	9									
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	320	1	1477	2	N	24	17	1			60
							26	9									
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									

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
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	632	1	2918	2	N	98	33	1			177
							108	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	374	1	1723	2	N	45	20	1			102
							50	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	338	1	1559	2	N	21	18	1			125
							23	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	309	1	1424	2	N	73	188	1			105
							80	9									
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									

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
04	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	818	1	3066	2	N	6	3	8			115
							7	9									
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

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	2	Y	-0-					16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	2	Y	-0-					32
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

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
04	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					107
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

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
04	2340	N	1402	-0-	-938	-0-	1402	2			N	-0-					51
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

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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	-0-					10
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	2	Y	-0-					28
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	2	Y	-0-					38
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	2	Y	-0-					36
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	7	1	1356	2	Y	-0-					78
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

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
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	2	Y	-0-					165
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

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
04	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					20
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

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
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	2	Y	-0-					94
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	6	1	1140	2	Y	-0-					22
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

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
04	14B2 EXT		110	-0-	110	126	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	19770	X	17874	-0-	-1896	-0-	17815	2	59	9	N	54	156	1	1	8	34
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					59
							36	3									
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									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	222	1	3641	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	26	1	421	2	Y	-0-			-0-
								56	3							
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							

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-		-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-			-0-
								43	3							
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							

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. 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
04	738	N	738	-0-		-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-			-0-
								83	3							
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							

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. 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
04	930	N	898	-0-		-32	-0-	36	1	682	2	Y	13			60
								166	3	14	9					
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					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	368	2	13	9	N	12			77
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

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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			20
							97	3							
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							

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	20	1	365	2	N	5			97
							88	3	6	9					
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					

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	43	1	919	2	N	2			91
							111	3	2	9					
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1110	-0-		-30	-0-	44	1	946	2	N	5					84
								114	3	6	9							
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							

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
04	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
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									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	205	-0-		-35	-0-	8	1	158	2	N	-0-					43
								39	3									
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									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-			-0-
							205	3							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
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							

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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-			-0-
							95	3							
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							

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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-			74
							101	3							
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					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							21	3									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	316	2	Y	15	19	1			8
							43	3	17	9							
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	2	N	-0-					55
							245	3									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	444	2	N	10					147
							107	3	11	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	20					122
							294	3	22	9							
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	26	1	491	2	N	-0-					52
							119	3									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	61	1	1142	2	Y	15					100
							277	3	17	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	223	1	3652	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
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									

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
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1658	-0-	-82	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	71	91	1			37
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

04	540	N	424	-0-	-116	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2395	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1					96
							176	3	1	9							
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	225	2	N	-0-					32
							28	3									
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									

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
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	19	1	347	2	N	2					62
							84	3	2	9							
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							

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	5					102
							70	3	6	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	2	N	15					68
							184	3	17	9							
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									

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
04	1260	N	676	-0-	-584	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
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									

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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
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									

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
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	101	1	2171	2	N	2					75
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	787	-0-	-1373	-0-	44	1	623	2	Y	1					108
							119	3	1	9							
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							

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
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	175	1	2868	2	Y	207	266	1			108
							387	3	228	9							
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									

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
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	165	1	2328	2	Y	10	169	1			40
							442	3	11	9							
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							

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
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	9					133
							416	3	10	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2572	-0-		-578	-0-	115	1	2214	2	N	12					165
								230	3	13	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

04	1830	N	1055	-0-		-775	-0-	59	1	836	2	Y	1					80
								159	3	1	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

04	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					87
								227	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	1	89	1			81
								273	3	1	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	119	1	1681	2	Y	12	89	1			35
							320	3	13	9							
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									

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
04	2430	N	1860	-0-	-570	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					100
							280	3									
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	95	1	1784	2	N	30					150
							433	3	33	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	61	1	1148	2	N	12					170
							279	3	13	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	99	2	N	-0-					27
							12	3									
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									

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
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	89	1	1719	2	N	9					67
							179	3	10	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4003	-0-	1003	1003	201	1	3304	2	Y	46	59	1			24
							447	3	51	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3163	-0-	163	163	156	1	2565	2	Y	86	111	1			45
							347	3	95	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	111	1	1569	2	Y	7					108
							298	3	8	9							
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							

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
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	19	1	365	2	N	-0-					82
							89	3									
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							

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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	4					147
							317	3	4	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					142
							150	3									
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									

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
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	81	1	1144	2	Y	4					131
							217	3	4	9							
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	14	1	261	2	N	-0-					107
							63	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	33					103
							172	3	36	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	-0-					70
							134	3									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2165	-0-	-835	5434	87	1	1855	2	N	-0-					26
							223	3									
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							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

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
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	64	1	1241	2	N	3					60
							129	3	3	9							
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									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					41
							101	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	Y	42	54	1			22
							227	3	46	9							
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4364	-0-	-1486	-0-	222	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	37	48	1			19
							254	3	41	9							
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							

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
04	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	107	1	1756	2	Y	31	39	1			16
							237	3	34	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	56	1	808	2	N	7					32
							135	3	8	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	192	1	2763	2	N	26					158
							461	3	29	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	407	1	2290	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
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

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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	-0-					23
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

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
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	411	1	2567	2	Y	-0-					66
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									

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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
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

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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	186	1	1162	2	Y	-0-					64
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					62
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	206	1	1283	2	Y	-0-					7
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

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	353	1	2200	2	Y	-0-					78
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

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	139	1	865	2	Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	423	1	2378	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	819	-0-	-1731	-0-	122	1	686	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	464	1	2894	2	Y	-0-					17
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									

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3030	X	2526	-0-	-504	-0-	372	1	2088	2	Y	60	82	1			33
							66	9									
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

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	236	1	1473	2	Y	-0-					22
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

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
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	144	1	900	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					70
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

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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					105
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1543	2	36	9	Y	33	13	8			39
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

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
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	11	1	294	2	N	4					104
							4	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	2	2	8			104
							2	9									
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

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
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	882	2	13	9	Y	12					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	Y	24					50
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

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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22					61
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

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
04	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	2147	2	10	9	Y	9					48
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

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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	951	1	741	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	7650	X	6973	-0-	-677	-0-	6944	2	29	9	N	26					215
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					53
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	N	14					104
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					112

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	2	N	7					73
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					95

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	92	1	1079	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	2	N	-0-					14
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	128	1	1508	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	214	1	2511	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
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	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	275	1	3235	2	Y	5	3	8			19
							6	9									
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					11

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	89	1	1052	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2083	2	Y	16	2	8			26
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	58	1	1551	2	N	4	1	8			80
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					27

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
04	2460	X	1848	-0-	-612	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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
04	2670	N	2304	-0-	-366	-0-	82	1	2201	2	N	19	1	8			137
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	103	1	2788	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	2	N	8	1	8			42
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					70

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	N	6	1	8			72
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					80

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
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	27	1	740	2	N	-0-					53
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					55

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	260	1	3060	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
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	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3600	X	2905	-0-	-695	-0-	227	1	2671	2	Y	6	3	8			18
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	1410	N	598	-0-	-812	-0-	2	1	573	2	N	21	1	8			110
							23	9									
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					137

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	7	1	2876	2	N	16					120
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					155

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	2	N	8	1	8			62
							9	9									
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					85

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	151	1	4085	2	N	5	5	8			85
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					87

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	173	1	4658	2	N	4	4	8			84
							4	9									
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	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					84

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	5	1	1698	2	N	1	1	8			107
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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
04	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	187	1 4 9	5039	2	N	4	4	8			40
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	154	1 3 9	5049	2	N	3	3	8			40
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	372	1 1 9	4850	2	N	1	1	8			40
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	476	1 3 9	5299	2	N	3	3	8			40
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	436	1 3 9	5335	2	N	3	3	8			40
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	136	1 3 9	3662	2	N	3	3	8			52
05	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	110	1 2 9	3606	2	N	2	2	8			52
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	270	1 6 9	3521	2	N	5					57
07	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	329	1 1 9	3662	2	N	1	1	8			57
08	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	279	1 1 9	3401	2	N	1	1	8			57
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					57

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
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	122	1 9 9	3295	2	N	8	5	8			58
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	98	1 11 9	3224	2	N	10	3	8			65
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	256	1 10 9	3347	2	N	9	1	8			73
07	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	267	1 17 9	2969	2	N	15	3	8			85
08	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	246	1 15 9	2997	2	N	14	2	8			97
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					97

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
04	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	305	1 4 9	3584	2	N	4	4	8			55
05	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	267	1 3 9	2751	2	N	3	3	8			55
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	325	1 1 9	3056	2	N	1	1	8			55
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	408	1 3 9	4243	2	N	3	3	8			55
08	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	320	1 3 9	3020	2	N	3	3	8			55
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	400	1 4 9	4700	2	N	4	4	8			130
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					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
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	247	1 4 9	2902	2	N	4	4	8			95
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					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
04	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	376	1 4 9	4417	2	N	4	4	8			58
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					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
04	4950	X	3573	-0-	-1377	-0-	280	1 4 9	3289	2	N	4	4	8			87
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	4	1	1550	2	N	-0-					27
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	102	1	2748	2	N	3	1	8			92
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	121	1	3262	2	N	9	4	8			147
							10	9									
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	252	1	2953	2	N	4	4	8			30
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					36

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
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	248	1	2911	2	N	2	1	8			78
							2	9									
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	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					99

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
04	3390	X	1684	-0-	-1706	-0-	4	1	1679	2	N	1	1	8			120
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					27

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
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	8	1	2803	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	5	1	1688	2	N	27	2	8			210
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					37

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
04	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	8	1	2814	2	N	14	2	8			152
							15	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					180

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
04	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	6	1	2233	2	N	1	1	8			130
							1	9									
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					157

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
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	200	1	5387	2	N	11	8	8			43
							12	9									
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	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					80

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
04	4500	X	4486	-0-	-14	-0-	160	1	4323	2	N	3	3	8			20
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					20

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
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	148	1	4010	2	N	12	5	8			75
							13	9									
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					124

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
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	110	1	2986	2	N	6	4	8			32
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					43

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	223	1	2620	2	N	4	4	8			38
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					62

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
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	122	1	3293	2	N	10	5	8			42
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					62

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
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	306	1	3593	2	N	9	4	8			77
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					94

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
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	378	1	4441	2	N	10	5	8			62
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					90

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
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	5	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	470	-0-		-190	-0-	22	1	447	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
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

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1790	-0-		-880	-0-	85	1	1699	2	Y	5	2	8			23
								6	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	2876	2	22	9	N	20	3	8			87
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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1051	-0-		-209	-0-	50	1	998	2	Y	3	1	8			13
								3	9									
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

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	238	-0-		-632	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					7
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

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
04	1530	N	379	-0-	-1151	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	274	-0-	-476	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	308	1	1542	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	423	1	2120	2	Y	4	4	8			159
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	250	1	793	2	Y	-0-					34
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

04	270	N	188	-0-	-82	-0-	45	1	143	2	Y	-0-					59
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

04	3000	N	3006	-0-	6	6	126	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 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
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	125	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	151	1	3399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*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									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	32	1	3166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	X	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					69
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

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
04	1410	X	663	-0-	-747	-0-	663	2			Y	-0-					84
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

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
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					220
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

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
04	270	X	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					6
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

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
04	1890	X	1270	-0-	-620	-0-	1270	2			Y	-0-					105
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	684	2			Y	-0-					105
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

04	1320	X	523	-0-	-797	-0-	523	2			Y	-0-					84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					6
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					6
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	872	2			Y	-0-					84
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

04	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	1758	2			Y	-0-					69
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	928	2			Y	-0-					69
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			Y	-0-					6
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

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
04	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244
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

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
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-

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
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	18	1	251	2	Y	5					12
							6	9									
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

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 #: 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
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	22	1	311	2	N	-0-					45
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	14B2 EXT		716	-0-	716	2669	716	2			Y	-0-					-0-
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

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	169	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					66
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					67
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

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	637	1	1778	2	N	6					114
							7	9									
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									

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	N	-0-					139
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									

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					174
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

04	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	1704	2			N	-0-					20
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

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 #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	172	2	Y	6					106
							7	9									
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									

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P&A 04/13/15

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					46
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

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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	Y	-0-					55
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									

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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7					45
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

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
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					87
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

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 #: 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
04	3673	X	2509	-0-	-1164	-0-	179	1	2327	2	Y	3					55
							3	9									
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

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
04	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-					37
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

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
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

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
04	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	122	1	1736	2	Y	-0-					51
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									

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
04	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	150	1	1954	2	Y	13	68	1			18
							14	9									
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									

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
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					107
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	138	1	1799	2	Y	5					11
							6	9									
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

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

04	900	N	871	-0-	-29	-0-	62	1	809	2	Y	-0-					25
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									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

04	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	195	1	2536	2	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			Y	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					40
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	171	1	2234	2	Y	13	73	1			18
							14	9									
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									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					14
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	154	1	2005	2	Y	5					11
							6	9									
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	961	2	21	9	N	19					138
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					22
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

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
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					51
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

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
04	6570	X	4446	-0-	-2124	-0-	316	1	4117	2	Y	12					112
							13	9									
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									

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
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					8
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

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
04	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	170	1	2210	2	Y	3					26
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	53	1	269	2	N	-0-					8
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

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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1879	2	N	1					95
							1	9									
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

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
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1792	2	N	-0-					100
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

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
04	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2308	2	2	9	N	2					113
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

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
04	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					101
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

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
04	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	3399	2			Y	-0-					160
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2297	2	N	-0-					45
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									

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
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			Y	-0-					85
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

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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					14
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

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
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					56
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									

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10	10	8			86
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			64
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									

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	N	1	1	8			94
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

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
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10525	3415	3	7	9	N	6	6	8			92
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									

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
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	3	2	9	N	2	2	8			85
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	110	1	281	2	Y	1					27
							1	9									
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	Y	4					9
							4	9									
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									

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	586	1	2195	2	Y	-0-					13
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

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					9
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

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					2
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

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	2420	2			Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	407	1	1036	2	Y	8					75
							9	9									
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

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	290	1	1087	2	Y	11					36
							12	9									
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									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					3
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

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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	61	1	155	2	Y	2					31
							2	9									
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

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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	84	1	213	2	Y	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					5
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

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
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6486	2	58	9	N	53					185
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

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
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	105	1	392	2	Y	-0-					4
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

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	N	5	5	8			105
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									

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
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	3	7	9	N	6	6	8			68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	9	8			117
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									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					63
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

04	41220	X	30794	-0-	-10426	-0-	30643	2	151	9	N	137	187	1			125
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

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

04	44040	X	35750	-0-	-8290	-0-	750	1	34756	2	N	222	190	1			306
							244	9									
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									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

04	71580	X	47368	-0-	-24212	-0-	46265	2	1103	9	Y	1003	1024	1			53
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

04	109350	X	75529	-0-	-33821	-0-	74660	3	869	9	Y	790	806	1			42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	-0-					228
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	60	1	1615	2	N	12					85
							13	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	58	1	1378	2	N	84					112
							92	9									
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									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

04	3000	N	3044	-0-	44	44	60	1	2965	2	N	17					175
							19	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	N	8					148
							9	9									
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									

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
04	2190	N	1737	-0-	-453	-0-	60	1	1670	2	N	6					188
							7	9									
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									

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
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	60	1	2110	2	N	-0-					142
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

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
04	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	58	1	1057	2	N	-0-					80
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

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
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	60	1	991	2	N	-0-					84
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	2	N	-0-					95
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	N	-0-					73
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

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

04	3000	N	3070	-0-	70	70	62	1	3008	2	N	-0-					123
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	58	1	2218	2	N	-0-					156
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					50
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	60	1	971	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	N	7					202
							8	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	766	2	N	-0-					117
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					87
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					34
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					19
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									

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
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-					68
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

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
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2616	2	N	-0-					56
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	2	N	45					195
							50	9									
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									

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
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1790	2	N	-0-					282
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

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
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	2	N	28					83
							31	9									
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					205
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

04	270	N	44	-0-	-226	-0-	41	2	3	9	N	3					133
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					133

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					84
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

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

04	1320	N	654	-0-	-666	-0-	654	2			N	-0-					111
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					102
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	730	1	2869	2	N	2	2	8			65
							2	9									
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	352	2	66	9	N	60					110
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	590	-0-	-1150	-0-	100	1	490	2	N	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	61	1	529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

04	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	263	1	1635	2	Y	-0-					2
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	134	1	1093	2	Y	-0-					58
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									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

04	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	113	1	1678	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	960	N	898	-0-	-62	-0-	106	1	792	2	N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					16
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	N	27	162	1			64
							30	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	160	1	994	2	Y	52					100
							57	9									
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									

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
04	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					82
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

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
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
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									

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
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	196	1	1901	2	Y	30					60
							33	9									
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									

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
04	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	194	1	1875	2	Y	30					49
							33	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1629	2	Y	7	9	1	3	8	9
							8	9									
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									

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
04	3464	X	2881	-0-	-583	-0-	174	1	2587	2	Y	109	86	1	6	8	77
							120	9									
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									

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
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	34	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	107	1	1594	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					136
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	99	1	1700	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	89	1	1661	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	90	1	1703	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1	1643	2	Y	44	2	8			79
							48	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	84	1	1609	2	Y	2	2	8			79
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1537	-0-		-503	-0-	84	1	1452	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
05	2183	X	2183	-0-		-0-	-0-	116	1	2064	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
06	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	136	1	2526	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
07	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	125	1	2356	2	Y	3	3	8			57
								3	9									
08	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	123	1	2226	2	Y	1	1	8			57
								1	9									
09	2670	X	2030	-0-		-640	-0-	100	1	1928	2	Y	2	2	8			57
								2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	304	1	2627	2	Y	1	1	8			22
								1	9									
05	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	319	1	2653	2	Y	1	1	8			22
								1	9									
06	2880	X	2753	-0-		-127	-0-	300	1	2449	2	Y	4					26
								4	9									
07	3038	X	2706	-0-		-332	-0-	303	1	2402	2	Y	1	1	8			26
								1	9									
08	3038	X	2799	-0-		-239	-0-	308	1	2438	2	Y	48	1	8			73
								53	9									
09	2940	X	2441	-0-		-499	-0-	270	1	2170	2	Y	1	1	8			73
								1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	47	43	1	5	8	30
								52	9									
05	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	159	1	2423	2	Y	2	30	1	2	8	-0-
								2	9									
06	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-	175	1	2579	2	Y	54	4	8			50
								59	9									
07	2387	N	1951	-0-		-436	-0-	122	1	1800	2	Y	26	36	1	3	8	37
								29	9									
08	2573	N	1789	-0-		-784	-0-	114	1	1669	2	Y	5	25	1	5	8	12
								6	9									
09	2760	N	1907	-0-		-853	-0-	126	1	1774	2	Y	6	12	1	6	8	-0-
								7	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	123	108	1	5	8	77
								135	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	21	12	1	6	8	10
								23	9									
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									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	150	1	2845	2	N	2	2	8			41
								2	9									
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1553	-0-		-157	-0-	162	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	431	-0-		-259	-0-	26	1	388	2	Y	15	9	1	2	8	10
								17	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	286	1	2445	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2280	-0-	-1170	-0-	125	1	2154	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	121	1	1795	2	Y	57	41	1	4	8	37
							63	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	86	1	1270	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	223	1	2314	2	N	-0-					59
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									

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
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	60	1	893	2	N	7	7	8			122
							8	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					16
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	181	1	1468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
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

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	2	N	-0-					24
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	286	1	1916	2	Y	-0-					38
05	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	166	1	1669	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2080	2	Y	-0-					38
07	2263	X	1918	-0-	-345	-0-	280	1	1638	2	Y	-0-					38
08	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	316	1	1882	2	Y	-0-					38
09	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	283	1	1874	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	352	1	324	2	N	-0-					80
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2939	2	N	42	12	8			55
							46	9									
05	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	119	1	1813	2	N	66	6	8			115
							73	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	10	10	8			115
							11	9									
07	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	113	1	1674	2	N	29	4	8			140
							32	9									
08	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	135	1	1980	2	N	6	6	8			140
							7	9									
09	2970	X	1291	-0-	-1679	-0-	85	1	1200	2	N	5	5	8			140
							6	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	15	3	8			134
							17	9									
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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	529	1	2059	2	N	47	1	8			66
							52	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1182	-0-	-588	-0-	72	1	1068	2	N	38	6	8			137
							42	9									
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									

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
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	212	1	3143	2	N	2	2	8			25
							2	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					148
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

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
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	690	1	1724	2	Y	75	179	1	1	8	39
							83	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	713	1	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	1	1956	2	Y	146	160	1			25
							161	9									
08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	713	1	1585	2	Y	115					140
							127	9									
09	2580	X	1343	-0-	-1237	-0-	598	1	745	2	Y	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1 9	950	2	N	8	8	8			42
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	63	1 9	958	2	N	17	1	8			58
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1 9	932	2	N	4	4	8			58
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1058	2	N	11	2	8			67
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	65	1 9	952	2	N	19	3	8			83
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1 9	907	2	N	26	65	1	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
04	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	100	1 9	1491	2	N	4	4	8			102
05	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	101	1 9	1550	2	N	1	1	8			102
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1627	2	N	4	4	8			102
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	130	1 9	1922	2	N	1	1	8			102
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1912	2	N	6	6	8			102
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1 9	1908	2	N	1	1	8			102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2030	2	N	7	7	8			62
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	107	1 9	1643	2	N	2	2	8			62
06	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	100	1 9	1469	2	N	6	6	8			62
07	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	100	1 9	1486	2	N	3	3	8			62
08	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	86	1 9	1262	2	N	4	4	8			62
09	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	87	1 9	1227	2	N	2	2	8			62

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	75	1 9	1114	2	N	2	2	8			45
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1108	2	N	1	1	8			45
06	1440	N	699	-0-	-741	-0-	44	1 9	652	2	N	3	3	8			45
07	1240	N	753	-0-	-487	-0-	48	1 9	704	2	N	1	1	8			45
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1 9	1075	2	N	5	5	8			45
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1 9	896	2	N	1	1	8			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					80
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

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	5	5	8			47
							6	9									
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	54	1	806	2	N	2	2	8			23
							2	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	66	1	982	2	N	-0-					27
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

04	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	119	1	1762	2	N	27	6	8			47
							30	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	127	1	1881	2	N	4	4	8			52
								4	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1219	-0-		-371	-0-	77	1	1135	2	N	6	1	8			145
								7	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2612	-0-		-238	-0-	164	1	2441	2	N	6	6	8			176
								7	9									
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									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	565	-0-		-95	-0-		35	1	526	2	N	4	4	8			27
									4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1641	-0-		-99	-0-		103	1	1535	2	Y	3	31	1	3	8	-0-
									3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2210	-0-		-160	-0-		139	1	2068	2	Y	3	72	1	3	8	-0-
									3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1589	-0-		-241	-0-		100	1	1486	2	N	3	17	7	3	8	105
									3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1603	-0-		-197	-0-	100	1	1488	2	Y	14	7	8			44
								15	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	105	1	1554	2	N	3	3	8			32
								3	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

04	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	87	1	1295	2	N	35	4	8			151
								39	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	28	1	411	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					120
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	2	N	4	4	8			70
							4	9									
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	109	1	1613	2	Y	9	4	8			29
							10	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	-0-					159
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					15
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	9	9	8			40
							10	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	567	1	1582	2	N	1	22	7	1	8	97
							1	9									
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

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	228	1	3379	2	N	3	3	8			26
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1099	-0-	-1331	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					126
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									

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
04	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	331	1	3732	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4964	-0-		-946		-0-		404	1 2 9	4558	2	Y	2	2	8			-0-
05	6107	X	4897	-0-		-1210		-0-		409	1 3 9	4485	2	Y	3	3	8			-0-
06	5220	X	4375	-0-		-845		-0-		374	1 1 9	4000	2	Y	1	1	8			-0-
07	5394	X	4702	-0-		-692		-0-		387	1 3 9	4312	2	Y	3	3	8			-0-
08	5115	X	4782	-0-		-333		-0-		393	1 2 9	4387	2	Y	2	2	8			-0-
09	4950	X	4394	-0-		-556		-0-		360	1 2 9	4032	2	Y	2	2	8			-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

04	2430	X	1169	-0-		-1261		-0-		437 376	1 9	356	2	Y	342	355	1	2	8	80
05	2852	X	1524	-0-		-1328		-0-		621 252	1 9	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
06	2760	X	2656	-0-		-104		-0-		667 329	1 9	1660	2	Y	299	353	1			88
07	2852	X	2391	-0-		-461		-0-		690 336	1 9	1365	2	Y	305	346	1			47
08	2640	X	2640	-0-		-0-		-0-		713 361	1 9	1566	2	Y	328	347	1	1	8	27
09	2670	X	2044	-0-		-626		-0-		667 251	1 9	1126	2	Y	228	172	1	1	8	82

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

04	2430	X	2202	-0-		-228		-0-		136 55	1 9	2011	2	N	50	181	1	5	8	28
05	3768	X	3768	-0-		-0-		-0-		231 2	1 9	3535	2	N	2	2	8			28
06	2460	X	2311	-0-		-149		-0-		147 1	1 9	2163	2	N	1	1	8			28
07	2585	X	2585	-0-		-0-		-0-		164 2	1 9	2419	2	N	2	2	8			28
08	3100	X	1654	-0-		-1446		-0-		106 1	1 9	1547	2	N	1	1	8			28
09	3000	X	2214	-0-		-786		-0-		147 2	1 9	2065	2	N	2	2	8			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	108	1	1603	2	N	2	2	8			20
							2	9									
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

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
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	271	1	2448	2	N	-0-	18	7			43
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									

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
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	123	1	2320	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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									

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
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	72	1	481	2	N	-0-					25
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

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
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					55
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	164	1	1094	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
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									

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
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	126	1	1870	2	N	6	6	8			80
							7	9									
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									

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
04	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	67	1	996	2	N	-0-					44
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	2	N	-0-					64
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3704	2	N	3	3	8			39
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	N	23	7	8			75
							25	9									
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	53	1			23
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-

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
04	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			N	-0-	3	7			50
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

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
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	159	1	2361	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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									

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
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	189	1	2809	2	N	6	6	8			25
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	2990	2	40	9	N	36					160
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
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437																	
04	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	149	1	2815	2	N	3	3	8			129
							3	9									
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									
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481																	
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					149
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
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672																	
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	86	1	1280	2	Y	6					6
							7	9									
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
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409																	
04	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	191	1	2836	2	N	10	10	8			54
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	149	1	2216	2	N	8	8	8			35
							9	9									
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									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					32
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	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	490	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									

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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	143	1	2154	2	N	-0-					98
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	2017	-0-	-277	-0-	135	1	1880	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									

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
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					28
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	1176	-0-	-529	-0-	79	1	1097	2	N	-0-					28
09	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	96	1	1212	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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					35
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294	1	3513	2	N	17					167
							19	9									
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									

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
04	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	295	1	2207	2	N	179	176	1	1	8	42
							197	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	111	1	1671	2	N	-0-					150
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	1487	-0-	-683	-0-	99	1	1387	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									

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	145	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	1848	-0-	-694	-0-	123	1	1725	2	Y	-0-					30
09	2340	X	1502	-0-	-838	-0-	110	1	1391	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
REDWINE					WELL #: 3	RRCID -> 229147	COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10569 - 10783						
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	228	1	1700	2	N	-0-					27
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
GALLOWAY GU					WELL #: 2	RRCID -> 229181	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012		PERF. N/A						
04	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					115
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	945	-0-	-357	-0-	63	1	882	2	N	-0-					115
09	1710	N	1056	-0-	-654	-0-	77	1	979	2	N	-0-					115
WILSON GU1					WELL #: 2	RRCID -> 229183	COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF. N/A						
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	114	1	1723	2	Y	-0-					19
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	1249	-0-	-394	-0-	82	1	1139	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									
CULLEN HEIRS 2					WELL #: 6	RRCID -> 229283	COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 10832		PERF. 9138 - 10571						
04	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	177	1	1972	2	N	-0-					67
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									
FARLEY, CAL BOYS RANCH					WELL #: 1	RRCID -> 230216	COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9104 - 10412						
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			102
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	N	6	6	8			26
							7	9									
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

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
04	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	365	1	659	2	Y	-0-					114
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									

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
04	3000	N	3007	-0-	7	254	209	1	2797	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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									

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
04	1230	N	722	-0-	-508	-0-	122	1	599	2	N	1	1	8			177
							1	9									
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

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
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	134	1	1988	2	N	-0-					105
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	163	1	2419	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

04	900	N	809	-0-	-91	-0-	51	1	758	2	N	-0-					30
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

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	104	1	1564	2	Y	-0-					10
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	2054	-0-	-1046	-0-	135	1	1890	2	Y	26					105
							29	9									
09	3000	X	1494	-0-	-1506	-0-	109	1	1378	2	Y	6	88	1			23
							7	9									

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

04	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	214	1	3182	2	N	-0-					176
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

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

04	4734	X	4028	-0-	-706	-0-	254	1	3774	2	N	-0-					95
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	N	-0-					53
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									

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
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					67
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									

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
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	194	1	2881	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

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
04	1170	N	183	-0-	-987	-0-	183	2			N	-0-					137
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	100	1	492	2	N	-0-					132
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									

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
04	1140	N	929	-0-	-211	-0-	270	1	659	2	N	-0-					92
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									

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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	N	-0-					25
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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	184	1	2575	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	141	1	1790	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	900	1	1881	2	Y	-0-					187
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									

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
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	213	1	3155	2	N	-0-					109
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					69
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									

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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	2	N	-0-					110
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									

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
04	2910	N	1857	-0-	-1053	-0-	219	1	1636	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

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
04	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	772	1	3541	2	Y	50	1	8			189
							55	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	338	1	1657	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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									

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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	300	1	921	2	N	-0-					153
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

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
04	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					160
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	2137	-0-	-157	-0-	143	1	1993	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									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	105	1	1574	2	N	1	1	8			34
							1	9									
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	1268	-0-	-158	-0-	85	1	1182	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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	5	5	8			27
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2831	N	2348	-0-	-483	-0-	148	1	2200	2	N	-0-					125
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									

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
04	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	175	1	2602	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
04	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	127	1	1907	2	N	-0-					100
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	3100	N	4568	-0-	1468	1468	305	1	4262	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*09	3000	N	2159	-0-	-841	627	158	1	2001	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	N	63	6	8			102
							69	9									
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									

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
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	94	1	1399	2	N	2	2	8			92
							2	9									
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									

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
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	67	1	1016	2	N	-0-					32
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	565	-0-	-582	-0-	38	1	527	2	N	-0-					32
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	69	1	873	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
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					108
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

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
04	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	504	1	4346	2	N	2	2	8			39
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	380	1	3935	2	N	-0-					121
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									

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
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	168	1	2531	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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	2067	-0-	-723	-0-	138	1	1929	2	Y	-0-					62
09	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	162	1	2057	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
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	179	1	2657	2	N	6	6	8			45
							7	9									
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									

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
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	32					159
							35	9									
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									

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 #: 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
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	172	1	2559	2	N	6	6	8			104
							7	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2194	2	N	-0-	4	7			115
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	3	3	8			47
							3	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	N	75	164	1	10	8	27
							83	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	33	7			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	249	1	1859	2	Y	86	26	1			60
							95	9									
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

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	2	2	8			130
							2	9									
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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	2	N	-0-					130
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	1	1	8			130
							1	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
04	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	270	1	4010	2	N	12	12	8			120
							13	9									
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									

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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	1	1	8			61
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4299	-0-		-171	-0-	271	1	4021	2	N	6	6	8			134
								7	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3864	-0-		-306	-0-	241	1	3573	2	N	45	4	8			135
								50	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	100	1	1484	2	N	6	6	8			26
								7	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2632	-0-		-368	1148	2632	2			N	-0-					52
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

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 #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	199	1 9	2954	2	N	8	8	8			87
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	199	1 4 9	3044	2	N	4	4	8			87
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	188	1 9 9	2766	2	N	8	8	8			87
07	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	202	1 1 9	2986	2	N	1	1	8			87
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	189	1 10 9	2769	2	N	9	9	8			87
09	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	187	1 2 9	2625	2	N	2	2	8			87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3198	-0-	198	198	202	1 4 9	2992	2	N	4	4	8			69
05	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1 53 9	2359	2	N	48	5	8			112
06	3000	N	3610	-0-	610	610	229	1 8 9	3373	2	N	7	7	8			112
07	1817	X	1207	-0-	-610	-0-	76	1 1 9	1130	2	N	1	1	8			112
08	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	76	1 3 9	1116	2	N	3	3	8			112
09	1410	X	709	-0-	-701	-0-	47	1	662	2	N	-0-					112

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	2666	2	N	7	7	8			45
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1 48 9	2369	2	N	44	5	8			84
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	154	1 45 9	2260	2	N	41	10	8			115
07	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	165	1 6 9	2436	2	N	5	5	8			115
08	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	145	1 8 9	2113	2	N	7	7	8			115
09	2850	X	2194	-0-	-656	-0-	145	1 4 9	2045	2	N	4	4	8			115

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	156	1 2 9	4570	2	N	2	2	8			120
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171	1 69 9	4506	2	N	63	4	8			179
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	155	1 9 9	4567	2	N	8	141	1	1	8	45
07	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	172	1 4 9	4657	2	N	4	4	8			45
08	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	177	1 2 9	4200	2	N	2	2	8			45
09	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	183	1 3 9	4291	2	N	3	3	8			45

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 #: 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
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	207	1	3066	2	N	29	19	8			56
							32	9									
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									

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
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	255	1	3785	2	N	4	4	8			46
							4	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	12	1	79	2	N	-0-					101
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

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
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	264	1	1088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6116	-0-		-874	-0-		640	1	5473	2	Y	3	3	8			15
									3	9									
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5798	-0-		-532	-0-		291	1	5505	2	N	2	2	8			73
									2	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	746	-0-		-1174	-0-		52	1	693	2	Y	1	1	8			20
									1	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4197	-0-		-153	-0-		230	1	3965	2	N	2	2	8			48
									2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	199	1 9	2665	2	Y	1	1	8			20
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1 9	2206	2	Y	2	2	8			20
06	3000	N	3728	-0-	728	728	256	1 9	3471	2	Y	1	1	8			20
07	3100	N	4216	-0-	1116	1844	273	1 9	3942	2	Y	1	1	8			20
08	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	240	1	3434	2	Y	-0-					20
09	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	235	1 9	3483	2	Y	1	1	8			20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	82	1	2400	2	N	-0-					39
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					39
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1 9	3093	2	N	1	1	8			39
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1 9	2816	2	N	2	2	8			39
08	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	103	1 9	2458	2	N	1	1	8			39
09	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	81	1 9	1895	2	N	3	3	8			39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2827	-0-	-1103	-0-	178	1 9	2647	2	Y	2	1	1			1
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 11 9	4492	2	Y	10	7	1			3
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	222	1 9	3244	2	Y	1	1	8			3
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1 2 9	3737	2	Y	2	3	1			2

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	254	1 4 9	4799	2	N	4	4	8			81
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1 4 9	5124	2	N	4	4	8			81
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	260	1 9	4897	2	N	1	1	8			81
07	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	262	1 74 9	5018	2	N	67	3	8			145
08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	253	1 3 9	4999	2	N	3	3	8			145
09	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	254	1 3 9	4722	2	N	3	3	8			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	396	1	4070	2	Y	36	3	8			112
								40	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4357	-0-		-533	-0-	239	1	4116	2	N	2	2	8			103
								2	9									
05	5053	X	4213	-0-		-840	-0-	224	1	3988	2	N	1	1	8			103
								1	9									
06	4260	X	4109	-0-		-151	-0-	210	1	3898	2	N	1	1	8			103
								1	9									
07	4495	X	4454	-0-		-41	-0-	224	1	4228	2	N	2	2	8			103
								2	9									
08	4495	X	4371	-0-		-124	-0-	225	1	4076	2	N	64	2	8			165
								70	9									
*09	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-	215	1	4138	2	N	1	1	8			165
								1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1655	-0-		-175	-0-	103	1	1552	2	Y	-0-					30
05	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	105	1	1576	2	Y	1	1	8			30
								1	9									
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	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	118	1	1642	2	Y	1	1	8			30
								1	9									
*09	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	1	1	8			30
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					140
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					19
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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2021	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									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	170	1	2279	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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									

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3960	2	4	9	N	4	1	8			147
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	173	1	2571	2	N	15	15	8			48
							17	9									
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									

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
04	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	287	1	4329	2	Y	-0-					1
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	3379	-0-	-1519	-0-	226	1	3153	2	Y	-0-					1
09	4740	X	2181	-0-	-2559	-0-	160	1	2020	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

04	6900	X	6352	-0-	-548	-0-	518	1	5832	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

04	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	482	1	4125	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	289	1	4975	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
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									

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
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1 2 9	2686	2	Y	2	2	8			-0-
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1 3 9	2711	2	Y	3	3	8			-0-
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	239	1 1 9	2557	2	Y	1	1	8			-0-
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	255	1 3 9	2838	2	Y	3	3	8			-0-
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	242	1 2 9	2702	2	Y	2	2	8			-0-
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	263	1 2 9	2937	2	Y	2	2	8			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
04	6990	X	5407	-0-	-1583	-0-	968	1	4439	2	Y	-0-					-0-
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 1 9	6232	2	Y	1					1
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-

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
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	283	1 3 9	4887	2	Y	3	3	8			38
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1 2 9	4780	2	Y	2	2	8			38
06	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	232	1 1 9	4310	2	Y	1	1	8			38
07	5518	X	4651	-0-	-867	-0-	233	1 3 9	4415	2	Y	3	3	8			38
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	231	1 2 9	4191	2	Y	2	2	8			38
09	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	218	1 2 9	4212	2	Y	2	2	8			38

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
04	2580	X	1969	-0-	-611	-0-	108	1 2 9	1859	2	Y	2	2	8			34
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1 8 9	2084	2	Y	7	3	8			38
06	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	85	1 1 9	1581	2	Y	1	1	8			38
07	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	79	1 2 9	1490	2	Y	2	2	8			38
08	2201	X	1412	-0-	-789	-0-	74	1 1 9	1337	2	Y	1	1	8			38
09	2130	X	1832	-0-	-298	-0-	90	1 1 9	1741	2	Y	1	1	8			38

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
04	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	161	1	3040	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
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									

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
04	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	473	1	4904	2	N	-0-					87
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									

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
04	18480	X	17320	-0-	-1160	-0-	210	1	17016	2	N	85	6	8			129
							94	9									
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									

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
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	157	1	2702	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	1817	1	11305	2	N	45					122
							50	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	164	1	1684	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	260	1	4915	2	N	3	3	8			123
							3	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	225	1	3876	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
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									

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
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	152	1	2883	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
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									

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
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	90	1	1561	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
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									

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
04	15300	X	14129	-0-	-1171	-0-	886	1	13151	2	Y	84	174	1	2	8	60
							92	9									
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									

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
04	44190	X	35857	-0-	-8333	-0-	50	1	35591	2	Y	196	181	1			68
							216	9									
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									

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
04	84930	X	72094	-0-	-12836	-0-	100 648	1 9	71346	2	Y	589	542	1	3	8	192
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

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
04	50700	X	40207	-0-	-10493	-0-	90 680	1 9	39437	2	N	618	724	1	3	8	134
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

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
04	42930	X	37041	-0-	-5889	-0-	9 312	1 9	36720	2	Y	284	321	1			21
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

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
04	52800	X	30924	-0-	-21876	-0-	7 585	1 9	30332	2	Y	532	579	1			40
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

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
04	265950	X	230067	-0-	-35883	-0-	119 1510	1 9	228438	2	N	1373	1278	1	37	8	238
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

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
04	330090	X	182472	-0-	-147618	-0-	150 1978	1 9	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329
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

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
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	50 1	1 9	1110	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138 1	1 9	3070	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
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-

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
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1 9	3981	2	Y	1	2	1			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1 9	4176	2	Y	1	1	1			-0-
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183	1 9	3622	2	Y	3	2	1			1
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	199	1 9	3734	2	Y	1	2	1			-0-
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	170	1 9	3289	2	Y	1	1	1			-0-
09	4230	X	3821	-0-	-409	-0-	187	1 9	3632	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

04	630	N	270	-0-	-360	-0-	47	1	223	2	N	-0-					34
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1 9	3837	2	Y	1	2	1			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1 9	3903	2	Y	1	1	1			-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1 9	3771	2	Y	2	1	1			1
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	209	1 9	3931	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	197	1 9	3821	2	Y	1	1	1			-0-
09	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	196	1 9	3813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

04	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	136	1 9	3042	2	Y	15	18	1			3
							17										
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1 9	3055	2	Y	10	10	1			3
							11										
06	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	148	1 9	2935	2	Y	14	12	1			5
							15										
07	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	162	1 9	3043	2	Y	10	12	1			3
							11										
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	155	1 9	2997	2	Y	7	9	1			1
							8										
09	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	151	1 9	2932	2	Y	11	6	1			6
							12										

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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1	2811	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	52	1	1150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	180	1	4018	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	146	1	3255	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

04	630	N	245	-0-	-385	-0-	10	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

04	870	N	527	-0-	-343	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

04	750	N	485	-0-	-265	-0-	33	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

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-

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
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46	1	1022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	5					18
							6	9									
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

04	720	N	622	-0-	-98	-0-	27	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	43	1	959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1470	X	721	-0-	-749	-0-	117	1	604	2	Y	-0-					23
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

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
04	690	N	433	-0-	-257	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	347	-0-	-643	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	143	1	3192	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	152	1	3390	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	76	1	1685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	116	1	2590	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	127	1	2833	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	131	1	2933	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1838	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

04	690	N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

04	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	245	1	5469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

04	570	N	411	-0-	-159	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	185	1	4122	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	495	1	4722	2	Y	14	35	1			2
							15	9									
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

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
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	169	1	3769	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1230	N	724	-0-	-506	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3279	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	59	1	1325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	117	1	561	2	N	-0-					22
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155	1	3459	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3182	-0-	182	445	136	1	3045	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153	1	3191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149	1	2953	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	3057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	156	1	3018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	143	1	2775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1170	N	661	-0-	-509	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	203	1	1938	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
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

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
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	54	1	1203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1170	N	552	-0-	-618	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					28
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

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
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	81	1	1812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	604	-0-	-506	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	135	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	150	1	974	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	92	1	2061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	289	1 9	1872	2	Y	1	2	1			-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	346	1 9	2010	2	Y	1	1	1			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	308	1 9	1931	2	Y	3	2	1			1
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	326	1 9	2020	2	Y	1	2	1			-0-
08	2356	X	2282	-0-	-74	-0-	335	1 9	1946	2	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	332	1 9	1874	2	Y	2	1	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	68	1 9	1509	2	Y	1	2	1			-0-
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	73	1 9	1515	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	74	1 9	1470	2	Y	3	2	1			1
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	78	1 9	1462	2	Y	1	2	1			-0-
08	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	72	1 9	1402	2	Y	1	1	1			-0-
09	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	75	1 9	1456	2	Y	2	1	1			1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	251	-0-	-469	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	443	-0-	-637	-0-	77	1	366	2	Y	-0-					23
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	707	2	Y	-0-					-0-
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 9	603	2	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	101	1	572	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	334	1	3183	2	Y	13	33	1			2
							14	9									
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

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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	152	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	105	1 9	2334	2	Y	1	2	1			-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2625	2	Y	1	1	1			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	118	1 9	2333	2	Y	3	2	1			1
07	3100	N	3155	-0-	55	55	159	1 9	2995	2	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	3260	-0-	160	215	160	1 9	3099	2	Y	1	1	1			-0-
*09	3000	N	3089	-0-	89	304	151	1 2 9	2936	2	Y	2	1	1			1

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
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	519	1 2 9	3362	2	Y	2	3	1			-0-
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

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
04	3810	X	3668	-0-	-142	-0-	157	1 1 9	3510	2	Y	1	1	1			-0-
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

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
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2665	2	Y	1	2	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3528	2	Y	4	5	1			1
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

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	68	1 1 9	1517	2	Y	1	2	1			-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	74	1 1 9	1544	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	76	1 3 9	1500	2	Y	3	2	1			1
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1694	2	Y	1	2	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1669	2	Y	1	1	1			-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1624	2	Y	2	1	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

04	540	N	501	-0-	-39	-0-	21	1 1 9	479	2	Y	1	1	1			-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3462	2	Y	1	2	1			-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4139	2	Y	2	1	1			1
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	209	1 1 9	3926	2	Y	1	2	1			-0-
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	191	1 1 9	3703	2	Y	1	1	1			-0-
09	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	181	1 2 9	3517	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1 9	4236	2	Y	1	2	1			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1 9	4265	2	Y	1	1	1			-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 9	4067	2	Y	3	2	1			1
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	225	1 9	4226	2	Y	1	2	1			-0-
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1 9	4340	2	Y	1	1	1			-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	214	1 9	4153	2	Y	2	1	1			1

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
04	3660	X	2656	-0-	-1004	-0-	114	1 6 9	2536	2	Y	5	5	1			1
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1 4 9	2555	2	Y	4	4	1			1
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	2572	2	Y	6	5	1			2
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	2678	2	Y	4	5	1			1
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2657	2	Y	2	3	1			-0-
09	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	132	1 4 9	2563	2	Y	4	2	1			2

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
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	130	1 9	2904	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1 9	2931	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1 2 9	2704	2	Y	2	1	1			1
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	158	1	2972	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	150	1 9	2910	2	Y	1	1	1			-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	145	1 2 9	2810	2	Y	2	1	1			1

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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	3776	2	Y	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
04	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	120	1	2685	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

04	330	N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	3078	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

04	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	110	1	2446	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	125	1	2778	2	Y	59	52	1			11
							65	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	151	1	3370	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

04	2610	N	2361	-0-	-249	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	73	1	1639	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	165	1	3683	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		399	-0-	399	1938	17	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	308	1	2933	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	202	1	4503	2	Y	-0-					17
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

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
04	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	136	1	3039	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	128	1	2852	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	100	1	2226	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	135	1	3022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	116	1	2591	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	81	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	105	1	2345	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	198	1	4419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	107	1	2387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	148	1	3087	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	154	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	159	1	2978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	145	1	2800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	155	1	3004	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	100	1	1157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	74	1	847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	145	1	3232	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	157	1	3110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	164	1	3179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	158	1	3074	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	137	1	3066	2	Y	-0-					4
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

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
04	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	103	1	2305	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
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									

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
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	94	1	2103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3194	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	120	1	2677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1 9	1406	2	Y	1	2	1			-0-
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 3 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 2 9	2489	2	Y	2	1	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

04	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3812	2	Y	1	2	1			-0-
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 2 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 2 9	3527	2	Y	2	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1 9	3018	2	Y	1	2	1			-0-
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 3 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 2 9	2761	2	Y	2	1	1			1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	113	1	2529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

04	3240	X	2331	-0-	-909	-0-	100	1	2230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	660	N	426	-0-	-234	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	95	1	618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	158	1	3518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	175	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	177	1	3511	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	186	1	3594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	180	1	3497	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4013	-0-	1013	1013	172	1	3840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	2832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		3378	-0-	3378	3378	166	1	3211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		3503	-0-	3503	6881	171	1	3330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	458	1	2357	2	Y	-0-					25
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	73	1	1636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	107	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
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-

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
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, 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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	94	1	2096	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	59	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	123	1	2750	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	46	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	62	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2850	N	2761	-0-	-89	-0-	118	1	2642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	108	1	2322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	110	1	2450	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1	3303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	159	1 9	3553	2	Y	1	2	1			-0-
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1 9	3692	2	Y	1	1	1			-0-
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1 9	3509	2	Y	3	2	1			1
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	187	1 9	3519	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	194	1 9	3760	2	Y	1	1	1			-0-
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3573	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	509	-0-	-421	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	126	1 9	2811	2	Y	1	1	1			-0-
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1 9	2659	2	Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	127	1 9	2524	2	Y	1	1	1			-0-
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	108	1 9	2029	2	Y	1	1	1			-0-
08	3038	X	863	-0-	-2175	-0-	42	1 9	820	2	Y	1	1	1			-0-
09	2940	X	870	-0-	-2070	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-

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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1729	2	Y	1	2	1			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1625	2	Y	2	1	1			1
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 9	1712	2	Y	1	1	1			-0-
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	80	1 9	1564	2	Y	2	1	1			1

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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	124	1	2759	2	Y	-0-					4
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	191	1	4251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

04	2520	N	2163	-0-	-357	-0-	93	1	2070	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	119	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	154	1	3441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1380	N	865	-0-	-515	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

04	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	105	1	2345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	56	1	1241	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	118	1 1 9	2641	2	Y	1	2	1			-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	109	1 1 9	2436	2	Y	1	2	1			-0-
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	127	1 1 9	2648	2	Y	1	1	1			-0-
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	125	1 3 9	2475	2	Y	3	2	1			1
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	127	1 1 9	2384	2	Y	1	2	1			-0-
08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	137	1 1 9	2652	2	Y	1	1	1			-0-
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2632	2	Y	2	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	136	1 4 9	3041	2	Y	4	4	1			1
05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	142	1 2 9	2962	2	Y	2	2	1			1
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	141	1 2 9	2799	2	Y	2	2	1			1
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	154	1 2 9	2892	2	Y	2	2	1			1
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	150	1 1 9	2898	2	Y	1	2	1			-0-
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	143	1 2 9	2784	2	Y	2	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	239	1 14 9	2278	2	Y	13	35	1			2
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	117	1 1 9	2612	2	Y	1	2	1			-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	134	1 1 9	2783	2	Y	1	1	1			-0-
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	132	1 3 9	2612	2	Y	3	2	1			1
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	148	1 1 9	2772	2	Y	1	2	1			-0-
08	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	143	1 1 9	2768	2	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	136	1 2 9	2642	2	Y	2	1	1			1

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
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	143	1	3200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3000	N	3027	-0-	27	311	130	1	2896	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1	4241	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	344	1	2229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140	1 9	3115	2	Y	1	2	1			-0-
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149	1 9	3104	2	Y	1	1	1			-0-
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1 9	2900	2	Y	2	1	1			1
07	3379	X	2368	-0-	-1011	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	118	1 9	2285	2	Y	1	1	1			-0-
09	3270	X	324	-0-	-2946	-0-	16	1	308	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
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	123	1 9	2740	2	Y	1	1	1			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2930	2	Y	1	1	1			-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	1 9	2814	2	Y	2	1	1			1
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1 9	2762	2	Y	1	2	1			-0-
08	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	146	1 9	2824	2	Y	1	1	1			-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	142	1 9	2770	2	Y	2	1	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	166	1 9	3696	2	Y	1	2	1			-0-
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166	1 9	3453	2	Y	1	1	1			-0-
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	179	1 3 9	3550	2	Y	3	2	1			1
07	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	183	1 9	3444	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	190	1 9	3684	2	Y	1	1	1			-0-
09	3870	X	3252	-0-	-618	-0-	159	1 2 9	3091	2	Y	2	1	1			1

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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	75	1	1676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	98	1	2177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3660	X	2791	-0-	-869	-0-	120	1	2671	2	Y	-0-					98
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

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
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8					34
							9	9									
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

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
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	135	1	3012	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	123	1	2753	2	Y	-0-					4
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

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
04	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	273	1	3076	2	Y	-0-					11
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

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
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-					2
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									

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
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	256	1	1662	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					4
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

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
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	117	1	2607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					105
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

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
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	-0-					2
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

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
04	4620	X	2649	-0-	-1971	-0-	114	1	2534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1230	N	759	-0-	-471	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	20	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4616	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	214	1	2410	2	Y	-0-					19
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	116	1	2589	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89 1	1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-
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

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
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	2320	2	Y	1	2	1			-0-
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

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
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	124	1	2760	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	352	1	2282	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	259	1	2922	2	Y	-0-					28
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

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
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	155	1	3453	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1080	N	770	-0-	-310	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	780	N	436	-0-	-344	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	448	1	2907	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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-

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
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	156	1	3478	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	195	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1	3783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	244	1	4575	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1	4340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	209	1	4054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	-0-					21
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	3539	2	Y	28	37	1			12
							31	9									
08	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	174	1	3372	2	Y	-0-					12
09	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-					12

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
04	3390	X	2155	-0-	-1235	-0-	92	1	2062	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	179	1	3366	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	175	1	3393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	163	1	3178	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	98	1	2176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	118	1	2277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	114	1	2220	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					33
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

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
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	282	1	3835	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	118 1	1 9	2623	2	Y	1	2	1			-0-
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

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
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	181 1	1 9	4029	2	Y	1	2	1			-0-
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

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
04	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	135	1	1528	2	Y	-0-					17
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

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
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1	2748	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	T. A.		2531	-0-	2531	7398	109	1	2421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	149	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	8322	-0-	-7788	-0-	357	1	7965	2	Y	-0-					-0-
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

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205080	X	85836	-0-	-119244	-0-	3850	1	81020	2	Y	878	1064	1			325
							966	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110250	X	62819	-0-	-47431	-0-	2670	1	59568	2	Y	528	638	1			166
							581	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4					88
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
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

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	-0-					8
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

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	Y	3					4
							3	9									
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									

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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11	1	1004	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

04	1260	N	772	-0-	-488	-0-	771	2	1	9	Y	1					7
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

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
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

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

04	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	64	1	1569	2	Y	5					35
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11					42
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

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1458	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2033	2	3	9	Y	3					15
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

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	Y	10					41
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39	1	3788	2	Y	45	7	8			71
							50	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	78	1	3457	2	Y	-0-					3
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

04	3390	X	1738	-0-	-1652	-0-	1734	2	4	9	Y	4					29
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	42	1	1874	2	Y	26	154	1	4	8	4
							29	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	63	1	2812	2	Y	21	31	1	1	8	41
							23	9									
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									

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
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	71	1	3162	2	Y	16	19	1	1	8	28
							18	9									
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									

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
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	25	3	8			67
							28	9									
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									

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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	22	1	2122	2	Y	13	1	8			38
							14	9									
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									

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
04	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	20	1	1912	2	Y	23	3	8			31
							25	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	27	1	2577	2	Y	16	2	8			46
							18	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	4	1	337	2	Y	8					96
							9	9									
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									

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
04	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	90	1	4041	2	Y	21	14	1	1	8	21
							23	9									
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									

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
04	3630	X	3508	-0-	-122	-0-	76	1	3407	2	Y	23	14	1	1	8	23
							25	9									
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									

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
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	69	1	3086	2	Y	29	36	1	2	8	51
							32	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	61	1	2707	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	72	1	3228	2	Y	36	43	1	2	8	64
							40	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					83
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

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

04	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	64	1	2844	2	Y	40	52	1	3	8	19
							44	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	6840	X	5309	-0-	-1531	-0-	116	1	5146	2	N	43	186	1	3	8	25
							47	9									
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									

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
04	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	116	1	5178	2	Y	27	15	1	1	8	27
							30	9									
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									

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
04	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4400	2	17	9	N	15	15	1			-0-
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-

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
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	128	1	5729	2	Y	37	19	1	2	8	36
							41	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3069	-0-		-651		-0-	31	1	3026	2	Y	11	2	8			15
									12	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5578	-0-		-482		-0-	57	1	5506	2	Y	14	2	8			19
									15	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5289	X	5289	-0-		-0-		-0-	115	1	5148	2	Y	24	14	1	1	8	24
									26	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5888	X	5888	-0-		-0-		-0-	60	1	5799	2	Y	26	4	8			33
									29	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164	1	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
							67	9									
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									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

04	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3129	2	23	9	N	21	21	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	153	1	6845	2	Y	50	40	1	3	8	49
							55	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	101	1	4528	2	Y	66	31	1	4	8	61
							73	9									
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									

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
04	5670	X	4561	-0-	-1109	-0-	99	1	4411	2	Y	46	33	1	2	8	45
							51	9									
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									

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
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5762	2	15	9	Y	14	19	1	3	8	6
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	57840	X	39560	-0-	-18280	-0-	39399	2	161	9	N	146	190	1	11	8	135
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	1	8			4
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

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
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1821	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	2
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

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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
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

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
04	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2266	2	1	9	Y	1					13
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

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
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					16
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

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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
04	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2580	X	1849	-0-	-731	-0-	1845	2	4	9	Y	4	11	1	1	8	1
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

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
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2246	2	1	9	Y	1					8
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

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
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			12
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

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
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					10
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

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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					10
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

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
04	2700	X	1915	-0-	-785	-0-	1915	2			Y	-0-					17
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

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
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5009	2	6	9	Y	5	5	8			34
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	Y	2					14
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

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	9	1			1
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

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
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	Y	3	3	8			31
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

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
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1509	2	1	9	Y	1					6
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

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
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2	2	8			21
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

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
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					59
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2550	X	1407	-0-	-1143	-0-	1407	2			Y	-0-					36
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

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
04	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4194	2	3	9	Y	3	3	8			34
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

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
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					49
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

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
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1723	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	30
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

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
04	2160	N	1738	-0-	-422	-0-	1727	2	11	9	Y	10	1	8			56
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

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
04	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			73
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

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
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	4230	X	2380	-0-	-1850	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
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

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
04	5220	X	3872	-0-	-1348	-0-	3869	2	3	9	Y	3					95
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

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
04	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2339	2	2	9	Y	2	1	8			16
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

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	1	8			6
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

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
04	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	1477	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	34
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

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
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					62
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

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
04	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-					64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1889	2	3	9	Y	3	2	8			7
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

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
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	7
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

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
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1					14
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

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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					24
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

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
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3255	2	6	9	Y	5	4	8			11
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

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
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1					17
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

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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	Y	5	18	1	1	8	4
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

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
04	2580	X	1666	-0-	-914	-0-	1659	2	7	9	Y	6	1	8			8
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

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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	8			26
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

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
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2806	2	10	9	Y	9	2	8			10
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

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
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	Y	2	2	8			17
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

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
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	2			Y	-0-					17
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

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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5	5	8			63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	Y	1					9
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

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
04	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1445	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	12
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

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
04	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3542	2	8	9	Y	7	29	1	2	8	15
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

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	5
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

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
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	Y	4	23	1	1	8	18
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

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
04	2880	X	2115	-0-	-765	-0-	2113	2	2	9	Y	2					55
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

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
04	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	3919	2	2	9	Y	2	2	8			33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	3	8			25
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

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
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1603	2	7	9	Y	6	1	8			8
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

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
04	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	2461	2	4	9	Y	4	3	8			7
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

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
04	4230	X	2386	-0-	-1844	-0-	2384	2	2	9	Y	2	2	8			16
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

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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	Y	8	2	8			8
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	4322	2	2	9	Y	2	2	8			32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4680	2	18	9	Y	16	116	1	1	8	52
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			Y	-0-					98
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

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					52
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

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2368	2	9	9	Y	8	61	1	1	8	42
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

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
04	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	2655	2			Y	-0-					19
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2658	2	4	9	Y	4	4	8			37
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3493	2	2	9	Y	2	1	8			11
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	2700	2	2	9	Y	2	2	8			16
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1988	-0-	-52	-0-	1987	2	1	9	Y	1	1	8			42
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7
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

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
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4629	2	31	9	Y	28	2	8			80
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

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
04	1620	N	684	-0-	-936	-0-	683	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

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
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	Y	2	1	8			13
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

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
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2	7	9	Y	6	18	1	2	8	4
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

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
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	Y	8	2	8			8
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

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
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	Y	2	2	8			12
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

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
04	6000	X	5530	-0-	-470	-0-	5528	2	2	9	Y	2	2	8			29
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

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
04	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4907	2	4	9	Y	4	1	8			30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	3891	2	6	9	Y	5	2	8			42
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

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
04	5220	X	4159	-0-	-1061	-0-	4158	2	1	9	Y	1	1	8			113
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

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
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3260	2	28	9	N	25					67
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

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
04	6060	X	5539	-0-	-521	-0-	5536	2	3	9	Y	3	3	8			29
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

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
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2729	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	2
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

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
04	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201
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

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
04	5700	X	498	-0-	-5202	-0-	498	2			Y	-0-					64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	15
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5143	2	3	9	Y	3	3	8			24
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4595	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4					169
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4050	2	18	9	Y	16	3	8			17
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4100	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3000	N	3054	-0-	54	357	3048	2	6	9	Y	5	26	1	2	8	9
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

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
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	2361	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	16
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

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
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1401	2	2	9	Y	2					30
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

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
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3143	2	2	9	Y	2	2	8			36
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

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
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5080	2	2	9	Y	2	2	8			38
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

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
04	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4791	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4174	2	7	9	Y	6	4	8			13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1373	2	1	9	Y	1					21
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5658	-0-	-282	-0-	5644	2	14	9	Y	13	32	1	4	8	6
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1774	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	24
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5504	2	3	9	Y	3	1	8			17
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

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
04	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1439	2	2	9	Y	2	1	8			27
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

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
04	4170	X	3602	-0-	-568	-0-	3595	2	7	9	Y	6	6	8			64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	2	8			9
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

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
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5396	2	13	9	Y	12	23	1	4	8	4
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

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
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5395	2	6	9	Y	5	2	8			38
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

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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
04	5220	X	4333	-0-	-887	-0-	4331	2	2	9	Y	2	2	8			39
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

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
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5547	2	22	9	Y	20	4	8			20
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

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
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6123	2	3	9	Y	3	3	8			89
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3	3	8			45
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

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
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	3450	2	1	9	Y	1	1	8			87
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

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
04	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	1774	2	1	9	Y	1					16
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

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
04	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	1607	2	2	9	Y	2					17
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

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
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	909	2	1	9	Y	1	8	1			23
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

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
04	7560	X	6565	-0-	-995	-0-	6559	2	6	9	Y	5	1	8			22
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

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
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4656	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4135	2	7	9	Y	6	4	8			14
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

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
04	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3723	2	3	9	N	3	3	8			144
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

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
04	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	1960	2	3	9	Y	3	1	8			36
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

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
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4997	2	9	9	Y	8	8	8			102
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

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
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	Y	3	3	8			46
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

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
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	2	2	9	Y	2	2	8			41
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

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
04	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3219	2	12	9	Y	11	3	8			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2742	2	4	9	Y	4	4	8			57
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

04	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			94
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

04	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4535	2	2	9	Y	2	2	8			64
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

04	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	4453	2	2	9	Y	2	2	8			114
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3121	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	50
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4759	2	56	9	Y	51	83	1	2	8	81
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

04	6120	X	6073	-0-	-47	-0-	6070	2	3	9	Y	3	1	8			23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					82
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

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
04	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	14	1	1351	2	N	15					97
							17	9									
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

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
04	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	30	1	2963	2	N	10					216
							11	9									
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									

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
04	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	17	1	1712	2	Y	5					128
							6	9									
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

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
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	N	20					215
							22	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2105	-0-		-115	-0-	21	1	2078	2	Y	5					167
								6	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	923	-0-		-667	-0-	9	1	904	2	N	9	173	1			117
								10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	747	-0-		-993	-0-	7	1	738	2	Y	2					90
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1417	-0-		-1793	-0-	14	1	1403	2	N	-0-					102
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		23 1 13 9	2335	2	Y	12	2	8			147
05	1953	N	1015	-0-	-938	-0-		10 1 2 9	1003	2	Y	2					149
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		17 1 12 9	1662	2	Y	11	87	1			73
07	2294	N	1662	-0-	-632	-0-		16 1 6 9	1640	2	Y	5	1	8			77
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	8			77
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		20 1 13 9	1980	2	Y	12					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-		14 1 1 9	1363	2	Y	1					89
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		16 1 9 9	1641	2	Y	8					97
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-		16 1 7 9	1563	2	Y	6	1	8			102
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		17 1 7 9	1729	2	Y	6	66	1			42
08	1674	N	1196	-0-	-478	-0-		12 1 2 9	1182	2	Y	2	1	8			43
09	1590	N	19	-0-	-1571	-0-		2 1	17	2	Y	-0-					43

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2685	-0-	-315	328		27 1 2 9	2656	2	Y	2					109
05	3688	X	3360	-0-	-328	-0-		33 1 19 9	3308	2	Y	17					126
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-		31 1 12 9	3073	2	Y	11					137
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	3088	2	Y	12	118	1			31
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-		32 1 1 9	3196	2	Y	1					32
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		34 1	3414	2	Y	-0-					32

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1584	-0-	-366	-0-		16 1 4 9	1564	2	Y	4					161
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-		18 1 8 9	1842	2	Y	7					168
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		20 1 7 9	1973	2	Y	6	76	1			98
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-		11 1 2 9	1137	2	Y	2					100
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		26 1 4 9	2633	2	Y	4					104
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		20 1 9 9	1999	2	Y	8					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	10					141
							11	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2143	2	Y	-0-					8
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

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
04	2190	N	1807	-0-	-383	-0-	65	1	1742	2	Y	-0-					11
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									

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
04	1020	N	623	-0-	-397	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					48
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

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
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	19	1	1025	2	Y	-0-					3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3173	2	Y	7					37
							8	9									
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

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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					47
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

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
04	1650	N	988	-0-	-662	-0-	30	1	958	2	N	-0-					109
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

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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					21
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									

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
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2233	-0-		-47	-0-		112	1	2108	2	Y	12	16	1	1	8	1
									13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1580	-0-		-370	-0-		78	1	1462	2	Y	36	52	1	2	8	2
									40	9									
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-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1520	-0-		-310	-0-		76	1	1427	2	Y	15	21	1	1	8	1
									17	9									
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1590	-0-		-180	-0-		70	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-		118	1	1970	2	N	-0-					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	14	1	460	2	N	-0-					13
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

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
04	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	44	1	2373	2	Y	-0-					10
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

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					35
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

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
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
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-

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
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	44	1	958	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1502	2	Y	3	5	1			-0-
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-

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
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	217 17	1 9	4068	2	Y	15	20	1	1	8	1
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-

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
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189 23	1 9	3546	2	Y	21	31	1	1	8	1
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-

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
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	88 13	1 9	1642	2	Y	12	16	1	1	8	1
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101 64	1 9	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	95 68	1 9	1731	2	Y	62	75	1	1	8	7
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101 61	1 9	1882	2	Y	55	39	1	1	8	22
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	91 56	1 9	1629	2	Y	51	58	1	1	8	14
09	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	75 50	1 9	1354	2	Y	45	19	1			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	7	1	138	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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-

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
04	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	93	1	1752	2	Y	40	57	1	2	8	3
							44	9									
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-

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
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
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-

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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2190	N	648	-0-	-1542	-0-	33	1	614	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
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-

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
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2292	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
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-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	103	1	2620	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	68	98	1	3	8	5
							75	9									
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-

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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					11
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

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
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	19	1	1040	2	Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	N	-0-					152
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

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
04	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	37	1	990	2	Y	-0-					11
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

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
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	128	1	2985	2	Y	9					46
							10	9									
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

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
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					161
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

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
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

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
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	137	1	2576	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
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-

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
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

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
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	137	1	2570	2	Y	18	24	1	1	8	1
							20	9									
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-

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
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	83	1	1563	2	Y	11	15	1	1	8	1
							12	9									
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									

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
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	79	1	1488	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
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									

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
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	111	1	2090	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	9									
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									

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
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

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
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	146	1	2741	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
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-

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
04	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	193	1	3626	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	9									
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									

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
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	42	1	783	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	68	1	1285	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
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-

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
04	3000	N	3004	-0-	4	12	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	147	1	2751	2	Y	53	72	1	3	8	3
							58	9									
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	89	1	1669	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	52	84	1			11
							57	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	41	63	1			8
							45	9									
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

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	10	1	641	2	N	-0-					45
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

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
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	86	1	2862	2	N	35					164
							39	9									
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

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1594	2	N	1	1	8			167
							1	9									
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

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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1997	2	Y	-0-					3
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

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
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	35	1	1174	2	Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1153	2	25	9	Y	23					47
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					43
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									

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
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	2			N	-0-					63
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

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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	90	1	2988	2	Y	5					5
							6	9									
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

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
04	690	N	389	-0-	-301	-0-	11	1	377	2	Y	1					4
							1	9									
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

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
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

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
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	2	3	9	Y	3					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	107	1	2009	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

04	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					177
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									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2741	2	85	9	Y	77					115
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

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

04	3000	N	3104	-0-	104	104	157	1	2944	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					35
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	7					37
							8	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	804	-0-	-666	-0-	804	2			Y	-0-					12
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

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	11					11
							12	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					6
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			Y	-0-					34
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	157	1	4225	2	Y	-0-					67
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									

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	146	1	3705	2	Y	-0-					5
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	123	1	2885	2	Y	4					19
							4	9									
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

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		15	-0-	15	250	15	2			Y	-0-					4
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
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-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	4230	X	1554	-0-	-2676	-0-	706	1	848	2	Y	-0-					55
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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	80	1	2223	2	N	3					42
							3	9									
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									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	N	-0-					108
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									

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
04	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	306	1	8453	2	N	25					100
							28	9									
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									

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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	3					21
							3	9									
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

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	3					107
							3	9									
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									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	257	1	3528	2	N	44					172
							48	9									
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	290	1	3040	2	N	11					183
							12	9									
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	290	1	4163	2	N	20					203
							22	9									
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	279	1	4205	2	N	38	169	1			72
							42	9									
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	223	1	5070	2	N	10					82
							11	9									
*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									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	100	1	760	2	N	2					27
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					27
*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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					95
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

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
*01	14B2	EXT	566	-0-	566	566	80	1	486	2	N	-0-	1	7			28
*02	14B2	EXT	3427	-0-	3427	3993	280	1	3147	2	N	-0-					28
*03	14B2	EXT	2829	-0-	2829	6822	200	1	2629	2	N	-0-					28
*04	12513	X	5691	-0-	-6822	-0-	300	1	5391	2	N	-0-					28
*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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

*01	3100	N	423	-0-	-2677	4455	29	1	371	2	N	21					80
							23	9									
02	2800	N	352	-0-	-2448	2007	33	1	316	2	N	3					82
							3	9									
*03	2401	N	394	-0-	-2007	-0-	33	1	360	2	N	1					83
							1	9									
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	2	N	-0-					83
*05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	38	1	2816	2	N	37					120
							41	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	17	37	1	2954	2	N	24					143
							26	9									
*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

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	126	1	1979	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1236 216	1 9	19375	2	N	196	205	1			108
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
07	18042	X	16617	-0-	-1425	-0-	1027	1	15590	2	N	-0-					73
*08	22754	X	15619	-0-	-7135	-0-	946	1	14673	2	N	-0-					73
09	20820	X	14361	-0-	-6459	-0-	901	1	13460	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2280	X	1203	-0-	-1077 B	-0-	49	1	1130	2	Y	22	13	8			57
							24	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	279					Y	NO RPT					79

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
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	2			N	-0-					114
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	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
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	17	1	1017	2	N	1	1	1			55
							1	9									
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	870	N	NO RPT	-0-	-870 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
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	3	1	163	2	N	-0-					27
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	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	24	1	1407	2	N	16	2	1			142
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					44

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
04	T. A.		3	-0-	3 B	-802	3	2			Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-120 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1226	2	N	7	2	1			102
								8	9									
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					215

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	15	1	890	2	N	1	1	1			106
								1	9									
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2220	-0-	-90	B	-0-	37	1	2179	2	N	4	3	1			113
								4	9									
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	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	B	-0-					N	NO RPT					102

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2474	-0-	-46	B	-0-	103	1	2371	2	Y	-0-					24
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		NO RPT	-0-	-0-	B	1833					Y	NO RPT					58

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
04	1470	N	953	-0-	-517 B	-0-	39	1	895	2	Y	17	184	1			37
							19	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	1263					Y	NO RPT					49

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
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	20	1	1184	2	N	1	1	1			28
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-690 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
04	1680	N	1630	-0-	-50 B	-0-	27	1	1595	2	N	7	2	1			164
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					46

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
04	1860	X	1135	-0-	-725 B	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0- B	883					Y	NO RPT					20

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
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	36	1	2137	2	N	99	182	1			33
							109	9									
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2250	N	2243	-0-	-7	B	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-					11
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	NO RPT		-0-	-0-	B	2146					Y	NO RPT					11

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					65
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	NO RPT		-0-	-0-	B	3453					Y	NO RPT					65

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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1906	2	N	17	2	1			60
								19	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					N	NO RPT					31

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
04	2130	N	1917	-0-	-213	B	-0-	32	1	1883	2	N	2	2	1			68
								2	9									
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					N	NO RPT					67

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
04	2160	N	2126	-0-	-34	B	-0-	89	1	2037	2	Y	-0-					5
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	NO RPT		-0-	-0-	B	1825					Y	NO RPT					5

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
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	14	1	837	2	N	28	180	1			29
								31	9									
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	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					28

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
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	11	1	633	2	N	1	1	1			134
								1	9									
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	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
04	720	N	54	-0-	-666	B	-0-	1	1	35	2	N	16					70
								18	9									
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					70

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	65	9	N	59					109
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	NO RPT	-0-	-870	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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1678	2	134	9	N	122					157
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	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	7	1	410	2	N	4	1	1			104
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					61

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1304	2	33	9	N	30	180	1			77
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	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	648	-0-	-462 B	-0-	648	2			N	-0-					147
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	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-	186	1			38
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	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					58

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	16	1	937	2	N	1	1	1			83
							1	9									
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	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1110	N	98	-0-	-1012 B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					298
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	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					298

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	13	1	781	2	N	1	1	1			138
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	15	1	871	2	N	95	184	1			49
							105	9									
06	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	3	1	678	2	N	19	1	1			67
							21	9									
07	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	3	1	643	2	N	4					71
							4	9									
08	992	N	644	-0-	-348 B	-0-	4	1	633	2	N	6					77
							7	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					77

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
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	20	1	1191	2	N	21	1	1			100
							23	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	65	3	1			162
							72	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	-0-	1	1			161
07	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	10	1	2053	2	N	1					162
							1	9									
08	1333	N	950	-0-	-383 B	-0-	5	1	945	2	N	-0-	1	1			161
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					161

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
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0- B	453					Y	NO RPT					6

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
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	71	1	1634	2	Y	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0- B	1594					Y	NO RPT					4

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
04	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	75 11	1 9	1726	2	N	10					123
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	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					123

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
04	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	28 7	1 9	1637	2	N	6	2	1			84
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	30 6	1 9	1804	2	N	5	5	1			84
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	8 171	1 9	1681	2	N	155	180	1			59
07	1736	N	1662	-0-	-74 B	-0-	8 4	1 9	1650	2	N	4					63
08	1829	N	1505	-0-	-324 B	-0-	9 1	1 9	1495	2	N	1	1	1			63
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					63

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
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	15 1	1 9	905	2	N	1	1	1			71
05	1023	N	217	-0-	-806 B	-0-	4 1	1 9	212	2	N	1	1	1			71
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	60	N	NO RPT	-0-	-60 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
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-540 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
04	720	N	288	-0-	-432 B	-0-	5 3	1 9	280	2	N	3	1	1			78
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20 3	1 9	1212	2	N	3	3	1			78
06	810	N	606	-0-	-204 B	-0-	2 167	1 9	437	2	N	152	176	1			54
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	2 2	1 9	490	2	N	2					56
08	1240	N	633	-0-	-607 B	-0-	4 1	1 9	628	2	N	1					57
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					57

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
04	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1105	2	N	16	1	1			78
								18	9									
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					59

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

04	360	N	21	-0-	-339	B	-0-	21	2			N	-0-					27
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

04	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2107	2	Y	9					56
								10	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	B	2023					Y	NO RPT					78

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

04	330	N	249	-0-	-81	B	-0-	4	1	244	2	N	1	1	1			74
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					74

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

04	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1419	2	N	2	2	1			43
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1110	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
04	1830	N	1812	-0-	-18 B	-0-	30	1	1779	2	N	3	2	1			163
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1710 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
04	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	25	1	1450	2	N	2	2	1			45
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					44

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
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	120	1	973	2	N	7					15
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					11

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
04	2250	N	2179	-0-	-71 B	-0-	91	1	2088	2	Y	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0- B	2060					Y	NO RPT					6

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
04	1110	N	948	-0-	-162 B	-0-	15	1	915	2	N	16	1	1			83
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					109

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
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	15	1	865	2	N	2	1	1			205
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-450	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
04	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1547	2	N	3	2	1			214
								3	9									
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					126

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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1573	2	N	3	2	1			69
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-1500	B	-0-					N	NO RPT					68

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
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	13	1	769	2	N	1	1	1			123
								1	9									
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	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
04	1800	N	1510	-0-	-290	B	-0-	25	1	1483	2	N	2	2	1			64
								2	9									
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT					83

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
04	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	31	1	1861	2	N	2	2	1			47
							2	9									
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					66

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
04	1890	N	1870	-0-	-20 B	-0-	78	1	1792	2	Y	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0- B	1712					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
04	2160	N	1768	-0-	-392 B	-0-	74	1	1694	2	N	-0-					22
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					22

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
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	19	1	1144	2	N	1	1	1			50
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					49

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
04	2010	N	1362	-0-	-648 B	-0-	21	1	1233	2	N	98	169	1			39
							108	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					38

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
04	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	38	1	2266	2	N	4	3	1			73
								4	9									
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					N	NO RPT					73

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
04	1470	N	1223	-0-	-247	B	-0-	20	1	1201	2	N	2	2	1			157
								2	9									
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					121

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
04	2340	N	2215	-0-	-125	B	-0-	37	1	2160	2	N	16	3	1			141
								18	9									
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	NO RPT	-0-	-2370	B	-0-					N	NO RPT					95

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
04	2010	N	1951	-0-	-59	B	-0-	32	1	1917	2	N	2	2	1			109
								2	9									
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					N	NO RPT					91

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
04	1170	N	408	-0-	-762 B	-0-	7	1	400	2	N	1	1	1			61
							1	9									
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	270	N	NO RPT	-0-	-270 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
04	1200	N	853	-0-	-347 B	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			98
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					64

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
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	22	1	1288	2	N	124	160	1			92
							136	9									
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	750	N	NO RPT	-0-	-750 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
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	23	1	1346	2	N	2	2	1			105
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					104

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
04	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	22	1	1302	2	N	2	2	1			28
							2	9									
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	25	1	1493	2	N	2	2	1			35
							2	9									
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					34

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
04	2190	N	1748	-0-	-442 B	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					23
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					23

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
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	32	1	1901	2	N	3	2	1			192
							3	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					139

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
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	11	1	668	2	N	1	1	1			106
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					116

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
04	1650	N	1600	-0-	-50 B	-0-	25	1	1466	2	N	99	190	1			59
							109	9									
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1648	-0-	-62 B	-0-	27	1	1618	2	N	3	2	1			164
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					128

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	9	1	528	2	N	1	1	1			101
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-840 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	16	1	924	2	N	64	1	1			206
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-840 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1851	-0-	-399 B	-0-	202	1	1641	2	N	7					15
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1367	2	N	6					14
								7	9									
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					11

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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1907	2	N	2	2	1			117
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1740	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
04	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	12	1	717	2	N	1	1	1			61
								1	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					61

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1933	2	N	7					15
								8	9									
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	B	-0-					N	NO RPT					11

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4895	2	N	-0-					18
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	NO RPT		-0-	-0-	B	5136					N	NO RPT					18

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
04	1980	N	1978	-0-	-2	B	-0-	82	1	1896	2	N	-0-					32
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT					37

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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-
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	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1089	-0-	-2361	B	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					14
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	NO RPT		-0-	-0-	B	3064					N	NO RPT					14

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
04	1860	N	1728	-0-	-132	B	-0-	29	1	1691	2	N	7	2	1			65
								8	9									
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	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875 2410	1 9	52520	2	N	2191	2154	1			327
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826 2211	1 9	50598	2	N	2010	2231	1			106
06	72510	X	41734	-0-	-30776 B	-0-	179 1696	1 9	39859	2	N	1542	1436	1			212
07	67704	X	40329	-0-	-27375 B	-0-	184 1576	1 9	38569	2	N	1433	1561	1			84
08	DLQ G-10		37142	-0-	37142 B	37142	198 1431	1 9	35513	2	N	1301	1192	1			193
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	37142					N	NO RPT					193

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

04	0	W	29207	-0-	29207 B	34997	29196	2	11	9	N	10					11
05	34997	X	-0-	-0-	-34997 B	-0-					N	36					47
06	31350	X	28296	-0-	-3054 B	-0-	1157 121	1 9	27018	2	N	110					157
07	32395	X	26486	-0-	-5909 B	-0-	1107 98	1 9	25281	2	N	89	177	1			69
08	32395	X	24283	-0-	-8112 B	-0-	1073 47	1 9	23163	2	N	43					112
09	31350	X	NO RPT	-0-	-31350 B	-0-					N	NO RPT					112

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

04	160920	X	77084	-0-	-83836 B	-0-	76670	2	414	9	N	376	235	1	141	8	221
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	NO RPT	-0-	-77070 B	-0-					N	NO RPT					167

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

04	375060	X	188835	-0-	-186225 B	-0-	185578	2	3257	9	N	2961	2736	1			428
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	NO RPT	-0-	-188850 B	-0-					N	NO RPT					295

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	342	2	1	9	N	1	182	1			17
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					155
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2592	-0-	-138 B	-0-	2590	2	2	9	Y	2					25
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

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			Y	-0-	75	1			4
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1
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

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
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-	1	1			6
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

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
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	29	1			9
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

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
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
04	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2196	3	2	9	Y	2	6	1			5
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

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
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031	2	11	9	Y	10					91
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

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
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1169	3	34	9	Y	31	37	1			-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2790	3	77	9	N	70	187	1			51
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

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
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1811	3	23	9	Y	21	35	1			34
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

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
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	611	3	6	9	Y	5	36	1			-0-
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

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
04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2131	3	2	9	Y	2	6	1			6
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

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
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1279	3	7	9	Y	6	47	1			80
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

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
04	900	N	679	-0-	-221 B	-0-	679	3			N	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			Y	-0-	2	1			13
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

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
04	3270	X	2366	-0-	-904 B	-0-	2366	3			N	-0-					52
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					9
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3085	-0-	-605 B	-0-	3085	3			N	-0-					145
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					28
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	861	-0-	-609 B	-0-	861	2			N	-0-					146
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	7	9	Y	6	17	1			10
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

04	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
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

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
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

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	8	9	Y	7	21	1			4
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-

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

04	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	21	9	Y	19	57	1			19
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

04	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3391	3	6	9	Y	5	16	1			7
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

04	2490	X	2186	-0-	-304	B	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	11	1			9
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

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
04	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3046	3	2	9	Y	2	6	1			7
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

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
04	2070	X	2048	-0-	-22 B	-0-	2033	3	15	9	Y	14	39	1			24
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

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
04	1110	X	614	-0-	-496 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			Y	-0-	2	1			20
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

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
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	937	3	52	9	Y	47	175	1			1
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

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
04	2880	X	2386	-0-	-494 B	-0-	2368	3	18	9	Y	16	64	1			51
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1230	2	4	9	Y	4					41
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

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
04	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			Y	-0-					22
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1319	3	4	9	Y	4	13	1			42
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					13

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			Y	-0-					87
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	1551	-0-	-3369 B	-0-	1551	3			N	-0-					40
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
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			31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
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

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

04	15270	X	13960	-0-	-1310 B	-0-	13916	3	44	9	Y	40	116	1			23
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

04	15210	X	13498	-0-	-1712 B	-0-	13469	3	29	9	Y	26	75	1			20
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

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

04	10890	X	10103	-0-	-787 B	-0-	9862	3	241	9	N	219	190	1			210
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

04	10470	X	8864	-0-	-1606 B	-0-	8637	3	227	9	N	206	190	1			65
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	3			N	-0-					176
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

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
04	11708	X	11708	-0-	-0- B	-0-	11625	3	83	9	N	75					100
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

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
04	24960	X	23586	-0-	-1374 B	-0-	23323	3	263	9	N	239	384	1			110
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

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
04	12930	X	9978	-0-	-2952 B	-0-	9686	3	292	9	N	265	190	1			164
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					160

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
04	15240	X	10528	-0-	-4712 B	-0-	10355	3	173	9	N	157					197
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

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
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15					95
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
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
04	4230	X	3862	-0-	-368 B	-0-	3849	2	13	9	N	12					60
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

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
04	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	327	2	15	9	N	14					124
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

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
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	232	1	521	2	N	-0-					65
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									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45060	X	29761	-0-	-15299 B	-0-	3300	1	26120	2	N	310	193	1	40	8	167
							341	9									
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									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133100	X	128415	-0-	-4685 B	-0-	127103	2	1312	9	N	1193	940	1	33	8	220
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

04	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	1 7	1 9	683	2	N	6					143
05	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	1 6	1 9	727	2	N	5					148
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	1 3	1 9	676	2	N	3					151
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	1 9	1 9	693	2	N	8					159
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	1 41	1 9	645	2	N	37	164	1			32
09	690	N	623	-0-	-67 B	-0-	1 8	1 9	614	2	N	7					39

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

04	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	1 158	1 9	786	2	N	144	169	1			75
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

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

04	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	1 47	1 9	410	2	N	43					95
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1597	-0-	-113 B	-0-	1 400	1 9	1196	2	N	364	351	1			134
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

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
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	41 3	1 9	1353	3	N	3	2	8			71
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

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
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			Y	-0-					25
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			Y	-0-					26
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	510	N	NO RPT	-0-	-510 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130

LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

04	660	N	295	-0-	-365	B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					107
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					107

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

04	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	14	1	251	2	Y	1					40
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					Y	NO RPT					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					Y	NO RPT					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	71	1	1270	2	N	15					117
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					179

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	24					58
							26	9									
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	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					73

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	90	1	1529	2	N	10					175
							11	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					143
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					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
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	48	1	806	2	N	5					132
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					27

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
04	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	133	1	2370	2	N	41	174	1	1	8	77
							45	9									
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	2430	X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					N	NO RPT					62

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-37					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	117	1	2089	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	68	1	1205	2	Y	1					23
							1	9									
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT					35

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	82	1	1471	2	N	28	1	8			123
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					92

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	35	1 9	634	2	N	8					195
05	713	N	639	-0-	-74	B	-0-	41	1 9	589	2	N	8	179	1			24
06	720	N	689	-0-	-31	B	-0-	46	1 9	634	2	N	8					32
07	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	46	1 9	642	2	N	8					40
08	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	41	1 9	654	2	N	8					48
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					48

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	48	1 19	849	2	N	17					65
05	961	N	816	-0-	-145	B	-0-	53	1 14	749	2	N	13					78
06	1050	N	877	-0-	-173	B	-0-	58	1 19	800	2	N	17					95
07	961	N	894	-0-	-67	B	-0-	59	1 9	826	2	N	8	82	1			21
08	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	53	1 21	847	2	N	19					40
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					40

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
04	750	N	737	-0-	-13	B	-0-	39	1 8	690	2	Y	7					43
05	744	N	669	-0-	-75	B	-0-	44	1 3	622	2	Y	3	42	1			4
06	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	49	1 9	683	2	Y	8					12
07	775	N	736	-0-	-39	B	-0-	49	1 7	680	2	Y	6					18
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	45	1 6	722	2	Y	5					23
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	46	1 2	825	2	Y	2	25	1			3
05	899	N	835	-0-	-64	B	-0-	54	1 20	761	2	Y	18					21
06	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	58	1 3	811	2	Y	3					24
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 2	803	2	Y	2					26
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					Y	NO RPT					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	23					34
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	55	1	978	2	N	9					124
							10	9									
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	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					137

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
04	1470	N	1378	-0-	-92 B	-0-	72	1	1289	2	N	15					122
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					149

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
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	70	1	1240	2	N	4					82
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					92

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
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	50	1	894	2	N	3					105
							3	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					105

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2066	2	Y	7	43	1			11
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2040	N	2004	-0-	-36 B	-0-	105	1	1882	2	Y	15					29
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	67	1	1198	2	N	10					47
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	72	1	1282	2	N	25					92
							28	9									
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	55	1	990	2	N	6					130
								7	9									
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	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1047	2	N	-0-	159	1			18
08	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1004	2	N	-0-					25
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT					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
04	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1161	2	N	28	1	8			144
								31	9									
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			66
								86	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1404	2	N	-0-	2	8			64
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					N	NO RPT					64

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
04	1470	N	1308	-0-	-162	B	-0-	69	1	1235	2	N	4					22
								4	9									
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	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-					N	NO RPT					32

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
04	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	67	1	1194	2	N	2					85
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT					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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1471	2	Y	4					92
								4	9									
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					Y	NO RPT					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1430	-0-		-580	B	-0-		75	1	1333	2	Y	20	1	8			87
										22	9									
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	1020	N	NO RPT	-0-		-1020	B	-0-						Y	NO RPT					42

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2702	-0-		-118	B	-0-		143	1	2544	2	Y	14	1	8			61
										15	9									
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	NO RPT	-0-		-2700	B	-0-						Y	NO RPT					58

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2215	2	Y	39	1	8			104
										43	9									
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	2400	X	NO RPT	-0-		-2400	B	-0-						Y	NO RPT					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	N	2063	-0-		-0-	B	-0-		111	1	1912	2	Y	36	1	8			82
										40	9									
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	2340	X	NO RPT	-0-		-2340	B	-0-						Y	NO RPT					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	32	1	569	2	N	4					134
								4	9									
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					167

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1452	-0-	-18	B	-0-	77	1	1367	2	N	7					132
								8	9									
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					184

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
04	1260	N	1252	-0-	-8	B	-0-	66	1	1184	2	N	2					87
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					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
04	2490	X	1999	-0-	-491	B	-0-	105	1	1864	2	Y	27	1	8			105
								30	9									
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					Y	NO RPT					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2170	X	2170	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2029	2	N	21	1	8			159
								23	9									
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			163
								3	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2119	2	N	1					164
								1	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2388	2	N	-0-	2	8			162
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	B	-0-					N	NO RPT					162

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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1199	2	Y	3	2	8			11
								3	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1825	2	N	26	1	8			86
								29	9									
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					146
								36	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1705	2	N	-0-	2	8			144
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT					144

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1962	-0-	-228	B	-0-	108	1	1850	2	Y	4	1	8			83
								4	9									
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					25
								3	9									
08	1922	N	954	-0-	-968	B	-0-	56	1	897	2	Y	1	2	8			24
								1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	B	-0-					Y	NO RPT					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2175	2	Y	1					61
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					Y	NO RPT					13

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1094	-0-	-556	B	-0-	58	1	1032	2	N	4					147
								4	9									
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	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					N	NO RPT					150

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
04	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2679	2	Y	5					91
								6	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1852	2	Y	36					54
								40	9									
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	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1500	N	1442	-0-	-58	B	-0-	76	1	1365	2	N	1	1	8			44
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					N	NO RPT					43

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

04	2370	N	2294	-0-	-76	B	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-2370	B	-0-					N	NO RPT					150

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

04	1650	N	1599	-0-	-51	B	-0-	85	1	1512	2	N	2					62
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-					N	NO RPT					93

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

04	1500	N	1449	-0-	-51	B	-0-	76	1	1359	2	Y	13					85
								14	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					Y	NO RPT					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	55	1	990	2	Y	20	1	8			45
							22	9									
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					46
							1	9									
08	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	53	1	845	2	Y	-0-	1	8			45
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					Y	NO RPT					45

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	85	1	1515	2	N	2					40
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					57

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2424	-0-	-96 B	-0-	128	1	2290	2	Y	5					44
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					52

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	91	1	1555	2	Y	5	1	8			75
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1450	-0-	-230 B	-0-	81	1	1367	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	4590	X	1907	-0-	-2683 B	-0-	98	1	1746	2	Y	57	1	8			94
							63	9									
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	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					Y	NO RPT					198

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
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	98	1	1675	2	Y	5	1	8			110
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					Y	NO RPT					141

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
04	2280	N	2201	-0-	-79 B	-0-	117	1	2084	2	N	-0-					18
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	1980	N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT					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
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	2541	X	2541	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2395	2	N	11					170
								12	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					N	NO RPT					45

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
04	1470	N	1305	-0-	-165	B	-0-	69	1	1235	2	Y	1					25
								1	9									
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	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1269	2	Y	32					91
								35	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	150	N	95	-0-	-55	B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					33
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1770	X	1668	-0-	-102	B	-0-	88	1	1578	2	Y	2	1	8			46
								2	9									
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2258	2	N	8					107
								9	9									
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	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-					N	NO RPT					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-	79	1	1406	2	N	-0-					136
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	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					25

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					54
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1262	2	N	1	1	8			85
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					117

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
04	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1651	2	N	1	1	8			131
								1	9									
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					133
								3	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1591	2	N	-0-	1	8			132
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	B	-0-					N	NO RPT					132

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
04	2466	X	2466	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2304	2	N	26					175
								29	9									
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	NO RPT	-0-	-2280	B	-0-					N	NO RPT					25

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
04	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	131	1	2258	2	N	22	1	8			181
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					87

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1162	2	Y	2					14
							2	9									
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	93	1	1591	2	N	5	2	8			86
							6	9									
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					94
							1	9									
08	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	88	1	1355	2	N	2	3	8			93
							2	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					93

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
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	44	1	791	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1440	X	967	-0-	-473 B	-0-	55	1	908	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
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					35
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-	1	8			34
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	98	1	1756	2	Y	8					74
							9	9									
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1620	N	1285	-0-	-335 B	-0-	68	1	1211	2	N	5	1	8			139
							6	9									
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					169

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	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
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1946	2	N	3	1	8			127
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-2280	B	-0-					N	NO RPT					92

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1068	2	Y	5	1	8			48
								6	9									
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	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-					Y	NO RPT					55

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1428	2	Y	17	95	1	1	8	23
								19	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					Y	NO RPT					38

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1975	-0-	-65 B	-0-	104	1	1860	2	Y	10					43
							11	9									
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					86

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1585	-0-	-185 B	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					63

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	103	1	1844	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					16

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2376	-0-	-54 B	-0-	125	1	2227	2	Y	22					97
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					Y	NO RPT					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	80	1	1429	2	Y	21					39
							23	9									
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					78

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	60	1	1062	2	Y	1					23
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					Y	NO RPT					8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	89	1	1596	2	N	5	1	8			17
							6	9									
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					28

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
04	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	151	1	2691	2	N	-0-					147
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	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT					152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-		87	1	1551	2	Y	1					43
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-						Y	NO RPT					8

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-		84	1	1507	2	N	28	1	8			45
								31	9									
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	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-						N	NO RPT					85

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1792	-0-	-128 B	-0-		95	1	1693	2	Y	4	2	8			78
								4	9									
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-	1	8			13
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-						Y	NO RPT					13

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-		64	1	1144	2	N	9					166
								10	9									
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	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-						N	NO RPT					191

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1752	2	N	1	1	8			74
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT					157

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1577	2	N	15					115
								17	9									
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	NO RPT	-0-	-1650	B	-0-					N	NO RPT					48

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1959	2	Y	31					157
								34	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					41

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1733	-0-	-7	B	-0-	92	1	1638	2	Y	3					17
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					Y	NO RPT					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	65	1	1165	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					62

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	47	1	833	2	Y	10	1	8			88
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT					107

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	73	1	1302	2	Y	7					88
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	2640	X	2355	-0-	-285 B	-0-	128	1	2224	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	74 54	1 9	1246	2	N	49	2	8			84
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	100 33	1 9	1363	2	N	30					114
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	92 32	1 9	1228	2	N	29	2	1			141
07	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	94 22	1 9	1260	2	N	20					161
08	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	83 29	1 9	1276	2	N	26	3	8			184
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					184

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
04	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	151 1	1 9	2618	2	Y	1	34	1	1	8	13
05	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	173 3	1 9	2398	2	Y	3					16
06	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	195 6	1 9	2670	2	Y	5	1	1			20
07	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	190 1	1 9	2663	2	Y	1					21
08	2852	X	2650	-0-	-202 B	-0-	155	1	2495	2	Y	-0-	2	8			19
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					42

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
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	74 3	1 9	1320	2	N	3					130
05	1519	N	1326	-0-	-193 B	-0-	87 8	1 9	1231	2	N	7					137
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	99 6	1 9	1369	2	N	5					142
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9	1402	2	N	3					145
08	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	87 2	1 9	1399	2	N	2					147
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	71	1	1269	2	N	2					157
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1650	N	1605	-0-	-45 B	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					64

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
04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	128	1	2282	2	N	7	1	8			53
							8	9									
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					82

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	157	1	2801	2	Y	4	71	1			10
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					Y	NO RPT					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	111	1	1916	2	Y	1	41	1	1	8	9
							1	9									
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					13
							1	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	119	1	1905	2	Y	-0-	1	8			12
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					Y	NO RPT					12

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1086	2	N	29	2	8			122
							32	9									
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					142

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
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					47

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
04	1830	N	1328	-0-	-502 B	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					40
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					41

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
04	1290	N	1285	-0-	-5 B	-0-	72	1	1209	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	Y	3	1	8			95
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					105

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1053	-0-	-1497 B	-0-	55	1	987	2	Y	10					50
							11	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3005	-0-	-55 B	-0-	161	1	2821	2	Y	21	1	8			79
							23	9									
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					Y	NO RPT					140

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	104	1	1780	2	Y	1	30	1	1	8	9
							1	9									
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					15
							1	9									
08	1860	N	1138	-0-	-722 B	-0-	67	1	1071	2	Y	-0-	1	8			14
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					Y	NO RPT					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1947	-0-	-33	B	-0-	107	1	1840	2	N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-1980	B	-0-					N	NO RPT					139

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3136	2	Y	12					36
								13	9									
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	NO RPT	-0-	-3330	B	-0-					Y	NO RPT					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1546	-0-	-314	B	-0-	82	1	1462	2	N	2					52
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-					N	NO RPT					54

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1756	-0-	-134	B	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2640	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1654	-0-	-356	B	-0-	91	1	1557	2	Y	5	1	8			120
								6	9									
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					Y	NO RPT					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2105	-0-	-295 B	-0-	112	1	1992	2	Y	1	39	1	1	8	10
							1	9									
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					15
							1	9									
08	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	129	1	2067	2	Y	-0-	1	8			14
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	72	1	1289	2	Y	11	107	1			21
							12	9									
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT					62

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1733	-0-	-97 B	-0-	95	1	1636	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
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	1740	X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					Y	NO RPT					59

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3254	-0-	-226 B	-0-	172	1	3076	2	Y	5					27
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-					Y	NO RPT					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	103	1	1835	2	N	4	1	8			87
							4	9									
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					112

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
04	2130	N	1857	-0-	-273 B	-0-	99	1	1757	2	Y	1					58
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	83	1	1474	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	168	1	2998	2	N	72	179	1	1	8	52
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-					N	NO RPT					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1492	2	Y	1					43
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-					Y	NO RPT					47

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2098	2	Y	7	1	8			113
								8	9									
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	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					Y	NO RPT					7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-2460	B	-0-					N	NO RPT					92

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2876	-0-	-214	B	-0-	152	1	2715	2	N	8					167
								9	9									
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	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					N	NO RPT					45

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					60
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					Y	NO RPT					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	105	1	1807	2	N	1	1	8			170
							1	9									
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	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					175

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
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	63	1	1125	2	N	35					140
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					144

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
04	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	156	1	2707	2	N	23	1	8			145
							25	9									
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					54

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
04	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	99	1	1759	2	Y	1	30	1	1	8	7
							1	9									
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	1876	-0-	-46 B	-0-	125	1	1750	2	Y	1					12
							1	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	110	1	1774	2	Y	-0-	1	8			11
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	69	1	1168	2	Y	2					2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					17
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	1620	N	1466	-0-	-154 B	-0-	79	1	1340	2	N	43	1	8			151
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					190

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
04	2700	N	2538	-0-	-162 B	-0-	135	1	2402	2	N	1					115
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					N	NO RPT					55

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
04	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	95	1	1699	2	Y	3					13
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2874	2	N	77	184	1			72
								85	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	B	-0-					N	NO RPT					75

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
04	2010	N	2005	-0-	-5	B	-0-	105	1	1880	2	N	18					78
								20	9									
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	NO RPT	-0-	-2010	B	-0-					N	NO RPT					154

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
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					N	NO RPT					82

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
04	1740	N	1677	-0-	-63	B	-0-	88	1	1570	2	N	17					92
								19	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N	NO RPT					157

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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1780	2	Y	14	37	1			16
								15	9									
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	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					Y	NO RPT					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1048	-0-	-62	B	-0-	59	1	988	2	Y	1					9
								1	9									
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2490	N	2415	-0-	-75	B	-0-	127	1	2271	2	Y	15					49
								17	9									
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	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2730	X	1499	-0-	-1231	B	-0-	79	1	1410	2	Y	9	1	8			18
								10	9									
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	B	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1801	2	Y	1					76
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-1920	B	-0-					Y	NO RPT					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2057	-0-	-133 B	-0-	108	1	1932	2	Y	15					56
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	109	1	1940	2	Y	10					30
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1350	N	1316	-0-	-34 B	-0-	70	1	1243	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	102	1	1821	2	N	12					172
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1988	2	3	9	Y	3	1	8			81
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	75	1	1332	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	119	1	2122	2	Y	21					60
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					Y	NO RPT					19

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1666	-0-	-434 B	-0-	91	1	1562	2	N	12					119
							13	9									
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	10					31
							11	9									
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	1650	X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					26

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	107	1	1850	2	N	14					129
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT					23

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	3450	X	3154	-0-	-296 B	-0-	167	1	2985	2	Y	2					56
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3140	-0-	-190 B	-0-	167	1	2973	2	Y	-0-	144	1			15
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	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	104	1	1854	2	Y	3					65
							3	9									
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3450	X	3047	-0-	-403 B	-0-	162	1	2885	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					Y	NO RPT					95

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	109	1	1870	2	Y	17	55	1	1	8	27
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					Y	NO RPT					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-	118	1	2098	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
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					30
							2	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-	2	8			28
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					28

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2305	-0-	-185 B	-0-	122	1	2170	2	Y	12					44
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					21

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2576	-0-	-124 B	-0-	135	1	2416	2	Y	23	86	1			9
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2370	X	1977	-0-	-393 B	-0-	104	1	1860	2	Y	12					17
							13	9									
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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	910	-0-	-2000	B	-0-	48	1	852	2	Y	9					36
								10	9									
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	NO RPT	-0-	-3000	B	-0-					Y	NO RPT					35

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					23

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1537	2	Y	4	1	8			18
								4	9									
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					22
								2	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1539	2	Y	-0-	1	8			21
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	B	-0-					Y	NO RPT					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2333	-0-	-97	B	-0-	121	1	2162	2	Y	45					116
								50	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					Y	NO RPT					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3574	X	3574	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3366	2	N	17					62
								19	9									
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	450	X	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					159

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1597	2	Y	9	46	1			13
								10	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					Y	NO RPT					23

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1487	-0-	-13	B	-0-	78	1	1399	2	Y	9					27
								10	9									
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	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2178	2	Y	-0-					104
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					Y	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1369	-0-	-131 B	-0-	72	1	1285	2	Y	11					44
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	92	1	1642	2	N	28					180
							31	9									
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					187

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
04	3600	X	3044	-0-	-556 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					N	NO RPT					80

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2068	-0-	-2 B	-0-	110	1	1957	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1980	N	1855	-0-	-125 B	-0-	98	1	1755	2	N	2					122
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	102	1	1748	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					85

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	94	1	1610	2	Y	3	1	8			66
							3	9									
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			9
							1	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	95	1	1525	2	Y	-0-	1	8			8
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					Y	NO RPT					8

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					134

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	112	1	1992	2	Y	11					43
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					Y	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2759	-0-	-301 B	-0-	146	1	2612	2	Y	1					81
							1	9									
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					22
							1	9									
08	2852	X	2846	-0-	-6 B	-0-	167	1	2679	2	Y	-0-	1	8			21
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	83	1	1474	2	Y	3					12
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					7

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1607	-0-	-73 B	-0-	84	1	1498	2	Y	23	1	8			73
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT					59

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	88	1	1563	2	Y	18	46	1	1	8	20
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					Y	NO RPT					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1825	-0-	-5	B	-0-	95	1	1702	2	Y	25					67
								28	9									
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	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					Y	NO RPT					35

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2372	-0-	-328	B	-0-	126	1	2246	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2558	-0-	-202	B	-0-	135	1	2408	2	Y	14					34
								15	9									
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	NO RPT	-0-	-3210	B	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2100	N	2051	-0-	-49	B	-0-	109	1	1942	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-2160	B	-0-					N	NO RPT					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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	54	1	965	2	N	-0-					100
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	85	1	1508	2	N	35					204
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT					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
04	2940	X	2672	-0-	-268 B	-0-	141	1	2513	2	N	16					53
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT					110

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
04	5070	X	4802	-0-	-268 B	-0-	254	1	4536	2	Y	11	1	8			82
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-4800 B	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	179	1	3196	2	Y	17					41
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	Y	4					15
							4	9									
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1379	-0-	-31 B	-0-	73	1	1302	2	Y	4	36	1			16
							4	9									
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT					19

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2723	-0-	-247 B	-0-	144	1	2561	2	Y	16	90	1			31
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					Y	NO RPT					50

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1340	-0-	-130 B	-0-	71	1	1269	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1463	-0-	-67 B	-0-	77	1	1372	2	N	13					145
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2583	-0-	-537 B	-0-	136	1	2419	2	Y	25	73	1			42
							28	9									
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2780	-0-	-220 B	-0-	148	1	2632	2	Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT					24

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	91	1	1618	2	Y	33	1	8			80
							36	9									
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			45
							65	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	108	1	1733	2	Y	-0-	2	8			43
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					Y	NO RPT					43

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	Y	4					25
							4	9									
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					17

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2031	-0-	-9 B	-0-	108	1	1921	2	Y	2					60
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					Y	NO RPT					16

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3133	-0-	-137 B	-0-	164	1	2918	2	Y	46					90
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	106 22	1 9	1883	2	Y	20	1	8			47
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	1 9	1827	2	Y	1	1	1			47
07	2077	N	2008	-0-	-69	B	-0-	134 1	1 9	1873	2	Y	1					48
08	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-	1	8			47
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	2310	N	2234	-0-	-76	B	-0-	119 1	1 9	2114	2	N	1	1	8			114
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	1 9	2064	2	N	1	2	1			113
07	2294	N	2266	-0-	-28	B	-0-	151 6	1 9	2109	2	N	5					118
08	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	127 35	1 9	2035	2	N	32	126	1	2	8	22
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					N	NO RPT					22

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
04	2430	N	2366	-0-	-64	B	-0-	126	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2059	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2513	-0-	-157	B	-0-	167 26	1 9	2320	2	Y	24					24
07	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	163 59	1 9	2278	2	Y	54	52	1			26
08	2759	X	2485	-0-	-274	B	-0-	143 46	1 9	2296	2	Y	42					68
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	B	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	1410	N	1299	-0-	-111	B	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-	2	1			-0-
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 11	1 9	1375	2	Y	10					10
08	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	83 2	1 9	1334	2	Y	2					12
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	279	1	4979	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-5280 B	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	90	1	1610	2	N	11	178	1			15
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					62

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
04	1650	N	1590	-0-	-60 B	-0-	84	1	1491	2	Y	14	1	8			67
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	1560	N	1337	-0-	-223 B	-0-	71	1	1259	2	Y	6					28
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3404	-0-	-196 B	-0-	182	1	3177	2	Y	41	1	8			68
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					65

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1721	-0-	-49 B	-0-	91	1	1619	2	Y	10					25
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					19

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3331	-0-	-599 B	-0-	177	1	3153	2	Y	1					33
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	N	6	1	8			121
							7	9									
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					157
							4	9									
08	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	172	1	2765	2	N	-0-	2	8			155
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					155

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
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	180	208	1	1	8	42
							198	9									
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	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	2700	X	2601	-0-	-99 B	-0-	137	1	2441	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
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					79
							48	9									
08	2697	X	2519	-0-	-178 B	-0-	148	1	2371	2	Y	-0-	1	8			78
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					Y	NO RPT					78

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
04	1890	N	1709	-0-	-181 B	-0-	94	1	1611	2	Y	4	1	8			61
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	9					73
							10	9									
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	4	1	8			24
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3030	X	2955	-0-	-75 B	-0-	155	1	2766	2	Y	31					55
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	108	1	1919	2	Y	-0-	36	1			4
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	1080	N	1019	-0-	-61 B	-0-	54	1	963	2	Y	2	1	8			66
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					68

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2817	-0-	-93 B	-0-	149	1	2665	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					Y	NO RPT					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2813	-0-	-1387 B	-0-	149	1	2664	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT					43

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2288	-0-	-502 B	-0-	121	1	2167	2	N	-0-					90
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					209

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2457	-0-	-963 B	-0-	130	1	2326	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
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					22
							1	9									
08	3100	X	2970	-0-	-130 B	-0-	174	1	2796	2	Y	-0-	1	8			21
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT					21

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3265	-0-	-155 B	-0-	173	1	3091	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					Y	NO RPT					76

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2522	-0-	-328 B	-0-	133	1	2365	2	Y	22	91	1			11
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					Y	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1820	-0-		-10	B	-0-	96	1	1713	2	Y	10					39
									11	9									
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	NO RPT	-0-		-1830	B	-0-					Y	NO RPT					84

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-		-0-	B	-0-	114	1	2026	2	Y	13	1	8			64
									14	9									
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	NO RPT	-0-		-2130	B	-0-					Y	NO RPT					54

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2477	-0-		-163	B	-0-	131	1	2345	2	Y	1					40
									1	9									
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	NO RPT	-0-		-2550	B	-0-					Y	NO RPT					108

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4148	-0-		-202	B	-0-	219	1	3914	2	Y	14	1	8			58
									15	9									
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	NO RPT	-0-		-4140	B	-0-					Y	NO RPT					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4090	-0-	-350	B	-0-	217	1	3866	2	Y	6	1	8			35
								7	9									
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	NO RPT	-0-	-4080	B	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	1380	N	1332	-0-	-48	B	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					184
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT					47

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1708	2	Y	15	20	1			4
								17	9									
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	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	2250	X	1853	-0-	-397	B	-0-	98	1	1749	2	Y	5					23
								6	9									
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	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					Y	NO RPT					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2185	-0-	-395 B	-0-	116	1	2061	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	4440	X	3440	-0-	-1000 B	-0-	183	1	3257	2	Y	-0-					35
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	3450	X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					Y	NO RPT					108

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	175	1	3116	2	Y	5					16
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					Y	NO RPT					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2311	-0-	-1169 B	-0-	125	1	2160	2	Y	24					50
							26	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2104	-0-	-206 B	-0-	114	1	1959	2	Y	28					47
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					Y	NO RPT					45

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1180	-0-	-800 B	-0-	63	1	1116	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					Y	NO RPT					59

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1133	-0-	-337 B	-0-	64	1	1068	2	Y	1	152	1			24
							1	9									
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2792	-0-	-238 B	-0-	148	1	2644	2	Y	-0-					164
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	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT					164

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1776	-0-	-24 B	-0-	94	1	1671	2	N	10					70
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1449	2	Y	5					76
								6	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1890	N	1750	-0-	-140	B	-0-	93	1	1655	2	N	2					169
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N	NO RPT					27

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
04	3270	X	2889	-0-	-381	B	-0-	153	1	2730	2	Y	5	50	1	1	8	9
								6	9									
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	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3210	X	2987	-0-	-223	B	-0-	159	1	2828	2	Y	-0-					85
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					87
								1	9									
08	3467	X	3467	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3264	2	Y	-0-	1	8			86
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	B	-0-					Y	NO RPT					86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1544	-0-		-46	B	-0-	81 22	1 9	1441	2	Y	20					38
05	1519	N	1426	-0-		-93	B	-0-	93 9	1 9	1324	2	Y	8					46
06	1560	N	1499	-0-		-61	B	-0-	100 7	1 9	1392	2	Y	6					52
07	1581	N	1545	-0-		-36	B	-0-	102 22	1 9	1421	2	Y	20					72
08	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	84 4	1 9	1349	2	Y	4					76
09	1500	N	NO RPT	-0-		-1500	B	-0-					Y	NO RPT					76

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1783	-0-		-17	B	-0-	94 6	1 9	1683	2	Y	5					86
05	1736	N	1539	-0-		-197	B	-0-	101 2	1 9	1436	2	Y	2					88
06	1830	N	1650	-0-		-180	B	-0-	110 17	1 9	1523	2	Y	15	89	1			14
07	1829	N	1644	-0-		-185	B	-0-	110 2	1 9	1532	2	Y	2					16
08	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	97 1	1 9	1565	2	Y	1					17
09	1650	N	NO RPT	-0-		-1650	B	-0-					Y	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1505	-0-		-25	B	-0-	80 4	1 9	1421	2	Y	4					43
05	1612	N	1398	-0-		-214	B	-0-	90 25	1 9	1283	2	Y	23	58	1			8
06	1560	N	1485	-0-		-75	B	-0-	100 1	1 9	1384	2	Y	1					9
07	1550	N	1505	-0-		-45	B	-0-	100 4	1 9	1401	2	Y	4					13
08	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	90 4	1 9	1447	2	Y	4					17
09	1500	N	NO RPT	-0-		-1500	B	-0-					Y	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1279	-0-		-11	B	-0-	68 3	1 9	1208	2	Y	3	1	8			42
05	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-	80 3	1 9	1136	2	Y	3					45
06	1320	N	1314	-0-		-6	B	-0-	88 1	1 9	1225	2	Y	1	1	1			45
07	1333	N	1267	-0-		-66	B	-0-	84 3	1 9	1180	2	Y	3					48
08	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-	73 13	1 9	1173	2	Y	12					60
09	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	B	-0-					Y	NO RPT					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3484	-0-	-566 B	-0-	185	1	3298	2	N	1	1	8			90
							1	9									
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					91
							1	9									
08	3937	X	3521	-0-	-416 B	-0-	206	1	3315	2	N	-0-	1	8			90
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-					N	NO RPT					90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2068	-0-	-332 B	-0-	109	1	1953	2	Y	5	32	1	1	8	4
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	114	1	2039	2	Y	1					32
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	2610	X	2240	-0-	-370 B	-0-	117	1	2089	2	Y	31	1	8			67
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	203	1	3629	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-					Y	NO RPT					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1251	-0-		-39	B	-0-	66	1	1171	2	Y	13					27
									14	9									
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	NO RPT	-0-		-1260	B	-0-					Y	NO RPT					21

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1998	2	N	15					114
									17	9									
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	1950	N	NO RPT	-0-		-1950	B	-0-					N	NO RPT					174

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1997	-0-		-883	B	-0-	106	1	1888	2	Y	3	44	1			13
									3	9									
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	2670	X	NO RPT	-0-		-2670	B	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2945	-0-		-385	B	-0-	156	1	2789	2	N	-0-					102
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	NO RPT	-0-		-3030	B	-0-					N	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3561	-0-	-339 B	-0-		188	1	3352	2	Y	19	1	8			50
								21	9									
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	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-						Y	NO RPT					16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3290	-0-	-280 B	-0-		174	1	3103	2	Y	12					52
								13	9									
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	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-						Y	NO RPT					19

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-		107	1	1916	2	Y	47					58
								52	9									
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	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-						Y	NO RPT					74

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-		81	1	1368	2	Y	34	56	1	2	8	6
								37	9									
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	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-						Y	NO RPT					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	67	1	1195	2	N	17					134
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					167

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	89	1	1595	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3690	X	1608	-0-	-2082 B	-0-	85	1	1510	2	Y	12					49
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	3000	X	2958	-0-	-42 B	-0-	156	1	2788	2	Y	13	38	1			17
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3205	-0-	-155 B	-0-	169	1	3023	2	Y	12					52
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	127	1	2199	2	Y	42	56	1	2	8	34
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2760	X	2638	-0-	-122 B	-0-	139	1	2476	2	Y	21					64
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	3360	X	2953	-0-	-407 B	-0-	156	1	2786	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3627	-0-	-873 B	-0-	192	1 6 9	3429	2	Y	5					37
05	5053	X	4465	-0-	-588 B	-0-	293	1 8 9	4164	2	Y	7					44
06	4890	X	4711	-0-	-179 B	-0-	315	1 21 9	4375	2	Y	19					63
07	5053	X	4769	-0-	-284 B	-0-	317	1 21 9	4431	2	Y	19	61	1			21
08	4464	X	4406	-0-	-58 B	-0-	258	1 8 9	4140	2	Y	7					28
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3690	X	3358	-0-	-332 B	-0-	177	1 30 9	3151	2	Y	27					100
05	3782	X	3184	-0-	-598 B	-0-	207	1 36 9	2941	2	Y	33	102	1			31
06	3600	X	3391	-0-	-209 B	-0-	226	1 30 9	3135	2	Y	27					58
07	3720	X	3265	-0-	-455 B	-0-	216	1 30 9	3019	2	Y	27					85
08	3472	X	3371	-0-	-101 B	-0-	197	1 15 9	3159	2	Y	14					99
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					99

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	126	1 31 9	2252	2	Y	28					47
05	2542	N	2190	-0-	-352 B	-0-	143	1 15 9	2032	2	Y	14					61
06	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	154	1 12 9	2135	2	Y	11					72
07	2480	N	2244	-0-	-236 B	-0-	147	1 42 9	2055	2	Y	38	66	1			44
08	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-	127	1 21 9	2045	2	Y	19					63
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					63

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2884	-0-	-296 B	-0-	157	1 4 9	2723	2	Y	4	1	8			26
05	3286	X	2676	-0-	-610 B	-0-	179	1 6 9	2491	2	Y	5					31
06	3270	X	2700	-0-	-570 B	-0-	184	1 8 9	2508	2	Y	7	2	1			36
07	3379	X	2908	-0-	-471 B	-0-	192	1 35 9	2681	2	Y	32					68
08	3348	X	3163	-0-	-185 B	-0-	185	1 4 9	2974	2	Y	4	2	8			70
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					Y	NO RPT					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2846	-0-	-784 B	-0-	149 36	1 9	2661	2	Y	33	56	1	2	8	6
05	3751	X	2745	-0-	-1006 B	-0-	179 23	1 9	2543	2	Y	21					27
06	3630	X	2854	-0-	-776 B	-0-	190 18	1 9	2646	2	Y	16	2	1			41
07	3193	X	2720	-0-	-473 B	-0-	181 7	1 9	2532	2	Y	6					47
08	3193	X	2820	-0-	-373 B	-0-	165 1	1 9	2654	2	Y	1	2	8			46
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					Y	NO RPT					46

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2858	-0-	-562 B	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					Y	NO RPT					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2689	-0-	-701 B	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3127	-0-	-159 B	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					2
06	3270	X	3153	-0-	-117 B	-0-	209 40	1 9	2904	2	Y	36					38
07	3379	X	3098	-0-	-281 B	-0-	207	1	2891	2	Y	-0-					38
08	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	190 2	1 9	3045	2	Y	2					40
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	77 4	1 9	1375	2	Y	4	11	1			6
05	1519	N	1378	-0-	-141 B	-0-	89 23	1 9	1266	2	Y	21	24	1			3
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	97 30	1 9	1350	2	Y	27					30
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	97 24	1 9	1354	2	Y	22	42	1			10
08	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	85 9	1 9	1359	2	Y	8					18
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	2040	N	2003	-0-	-37 B	-0-	106 8	1 9	1889	2	N	7	84	1			16
05	2077	N	1875	-0-	-202 B	-0-	123 6	1 9	1746	2	N	5					21
06	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					21
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	140 8	1 9	1958	2	N	7					28
08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	108	1	1929	2	N	42	181	1			13
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	101	1	1801	2	N	5	94	1			8
							6	9									
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-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3450	X	3148	-0-	-302 B	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	2610	X	2357	-0-	-253 B	-0-	125	1	2226	2	Y	5	50	1	1	8	9
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2280	N	1965	-0-	-315 B	-0-	104	1	1852	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					Y	NO RPT					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

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
04	1830	X	1599	-0-	-231 B	-0-	85	1	1510	2	Y	4	1	8			97
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					41

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

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
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	104	1	1776	2	Y	22					66
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					Y	NO RPT					66

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

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
04	3450	X	3394	-0-	-56 B	-0-	180	1	3214	2	Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					124

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

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
04	2940	X	2666	-0-	-274 B	-0-	139	1	2475	2	N	47	169	1			34
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT					147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3106	-0-	-104 B	-0-	163	1	2914	2	Y	26	68	1			38
							29	9									
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	101	1	1802	2	Y	2					31
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3240	X	3054	-0-	-186 B	-0-	162	1	2883	2	Y	8					43
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	82	1	1466	2	Y	11	73	1			16
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					Y	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3121	-0-	-1019 B	-0-	165 10	1 9	2946	2	Y	9					22
05	4278	X	2995	-0-	-1283 B	-0-	196 8	1 9	2791	2	Y	7					29
06	3990	X	2768	-0-	-1222 B	-0-	185 7	1 9	2576	2	Y	6					35
07	5174	X	5174	-0-	-0- B	-0-	344 13	1 9	4817	2	Y	12					47
08	3565	X	3482	-0-	-83 B	-0-	204 8	1 9	3270	2	Y	7	48	1			6
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	96 6	1 9	1704	2	N	5	1	8			104
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	83 1	1 9	1181	2	N	1					105
06	1800	N	1302	-0-	-498 B	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					105
07	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	119 8	1 9	1664	2	N	7					112
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	88 2	1 9	1417	2	N	2					114
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					114

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
04	3390	X	3038	-0-	-352 B	-0-	160 18	1 9	2860	2	N	16	1	8			59
05	3348	X	2699	-0-	-649 B	-0-	176 24	1 9	2499	2	N	22					81
06	3090	X	3076	-0-	-14 B	-0-	205 26	1 9	2845	2	N	24	1	1			104
07	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	210 56	1 9	2945	2	N	51					155
08	3162	X	3129	-0-	-33 B	-0-	183	1	2946	2	N	-0-					155
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT					155

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
04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	111 4	1 9	1906	2	Y	4					33
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	131 1	1 9	1809	2	Y	1					34
06	2370	N	2112	-0-	-258 B	-0-	144 2	1 9	1966	2	Y	2					36
07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143 1	1 9	2005	2	Y	1					37
08	2728	X	1678	-0-	-1050 B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					37
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	154	1	2742	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3622	-0-	-68	B	-0-	190	1	3396	2	Y	33	63	1	2	8	38
								36	9									
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	NO RPT	-0-	-3630	B	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2115	2	Y	30					94
								33	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					Y	NO RPT					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
04	3270	X	2813	-0-	-457	B	-0-	149	1	2653	2	Y	10					26
								11	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	2670	N	2576	-0-	-94	B	-0-	136	1	2423	2	Y	15					39
								17	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					Y	NO RPT					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1810	-0-	-350 B	-0-	95	1	1701	2	Y	13					65
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	1890	N	1778	-0-	-112 B	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					95
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					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
04	4380	X	3652	-0-	-728 B	-0-	193	1	3438	2	Y	19	1	8			32
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3780	X	3127	-0-	-653 B	-0-	166	1	2957	2	Y	4					13
							4	9									
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4021	-0-	-89 B	-0-	213	1	3795	2	Y	12	1	8			23
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1685	2	N	14					42
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					104

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
04	3180	X	2955	-0-	-225 B	-0-	157	1	2795	2	Y	3					16
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	4020	X	3614	-0-	-406 B	-0-	191	1	3410	2	Y	12					19
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					Y	NO RPT					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1505	-0-	-55 B	-0-	82	1	1402	2	N	19	2	8			82
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					90

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
04	1860	N	1737	-0-	-123 B	-0-	91	1	1620	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	1440	N	1309	-0-	-131 B	-0-	69	1	1236	2	Y	4					15
							4	9									
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	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	77	1	1365	2	Y	4					39
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2278	-0-	-182 B	-0-	119	1	2126	2	Y	30					110
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					32

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2267	-0-	-43 B	-0-	118	1	2109	2	Y	36					60
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	2580	X	2388	-0-	-192 B	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	3630	X	3138	-0-	-492 B	-0-	166	1	2963	2	Y	8					27
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	3000	X	2807	-0-	-193 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					82
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1590	N	1403	-0-	-187 B	-0-	74	1	1325	2	Y	4					40
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	111	1	1904	2	Y	13	18	1	1	8	10
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	780	N	183	-0-	-597 B	-0-	10	1	171	2	Y	2					144
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	2220	N	1973	-0-	-247 B	-0-	106	1	1826	2	Y	37	1	8			88
							41	9									
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					68
							54	9									
08	2263	X	2015	-0-	-248 B	-0-	118	1	1896	2	Y	1	2	8			67
							1	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					67

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1338	-0-	-252	B	-0-	73	1	1231	2	Y	31	1	8			62
								34	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					Y	NO RPT					44

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2854	-0-	-446	B	-0-	151	1	2684	2	Y	17	1	8			47
								19	9									
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	NO RPT	-0-	-3060	B	-0-					Y	NO RPT					85

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1677	-0-	-93	B	-0-	89	1	1579	2	Y	8					64
								9	9									
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	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					Y	NO RPT					26

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1282	2	Y	20	18	1			2
								22	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	177	1	3165	2	Y	53	100	1	1	8	-0-
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	94	1	1670	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2970	X	2454	-0-	-516 B	-0-	129	1	2295	2	Y	27	105	1	1	8	28
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	100	1	1778	2	N	3	2	8			60
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					86

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
04	2280	N	2160	-0-	-120 B	-0-	117	1	2012	2	Y	28	1	8			53
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3046	X	3046	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2872	2	Y	12					12
								13	9									
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	NO RPT	-0-	-3060	B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1305	2	N	5	1	8			44
								6	9									
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					60
								8	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1511	2	N	-0-	2	8			58
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT					58

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
04	3990	X	3682	-0-	-308	B	-0-	194	1	3468	2	Y	18					67
								20	9									
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	NO RPT	-0-	-3690	B	-0-					Y	NO RPT					60

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3252	-0-	-288	B	-0-	172	1	3071	2	Y	8	1	8			12
								9	9									
05	3534	X	2894	-0-	-640	B	-0-	190	1	2698	2	Y	5					17
								6	9									
06	3330	X	3322	-0-	-8	B	-0-	223	1	3098	2	Y	1	13	1			5
								1	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3147	2	Y	6	11	1			-0-
								7	9									
08	3379	X	3361	-0-	-18	B	-0-	197	1	3163	2	Y	1					1
								1	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	B	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2586	-0-	-114 B	-0-	137	1	2436	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
05	2759	X	2314	-0-	-445 B	-0-	151	1	2153	2	Y	9					29
							10	9									
06	2610	X	2565	-0-	-45 B	-0-	172	1	2390	2	Y	3	21	1			11
							3	9									
07	2697	X	2555	-0-	-142 B	-0-	170	1	2374	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
08	2697	X	2609	-0-	-88 B	-0-	153	1	2455	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	113	1	2015	2	N	16	1	8			80
							18	9									
05	1922	N	1871	-0-	-51 B	-0-	122	1	1730	2	N	17					97
							19	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	139	1	1928	2	N	18					115
							20	9									
07	2232	N	2078	-0-	-154 B	-0-	138	1	1925	2	N	14					129
							15	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	119	1	1915	2	N	18					147
							20	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					147

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	116	1	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
							14	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	129	1	1776	2	Y	5					42
							6	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	140	1	1883	2	Y	2	2	1			42
							2	9									
07	2201	N	2040	-0-	-161 B	-0-	140	1	1897	2	Y	3					45
							3	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	120	1	1856	2	Y	3	3	8			45
							3	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	118	1	2039	2	N	3	1	8			42
							3	9									
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1602	-0-	-1308 B	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-	71	1			1
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	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5130	X	4707	-0-	-423 B	-0-	249	1	4448	2	Y	9	2	8			22
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	4680	X	3629	-0-	-1051 B	-0-	193	1	3436	2	Y	-0-					35
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT					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
04	5160	X	4880	-0-	-280 B	-0-	259	1	4621	2	Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					Y	NO RPT					49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1490	-0-	-100 B	-0-	78	1	1395	2	Y	15	60	1	1	8	18
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2625	-0-		-225	B	-0-		139	1 6 9	2480	2	Y	5					30
05	2852	X	2436	-0-		-416	B	-0-		160	1 9 9	2267	2	Y	8					38
06	2760	X	2595	-0-		-165	B	-0-		173	1 22 9	2400	2	Y	20					58
07	2852	X	2664	-0-		-188	B	-0-		176	1 21 9	2467	2	Y	19	60	1			17
08	2622	N	2622	-0-		-0-	B	-0-		153	1 7 9	2462	2	Y	6					23
09	2610	N	NO RPT	-0-		-2610	B	-0-						Y	NO RPT					23

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1243	-0-		-17	B	-0-		66	1 6 9	1171	2	N	5	1	8			97
05	1209	N	994	-0-		-215	B	-0-		65	1 6 9	923	2	N	5					102
06	1290	N	1247	-0-		-43	B	-0-		83	1 8 9	1156	2	N	7					109
07	1295	N	1295	-0-		-0-	B	-0-		86	1 12 9	1197	2	N	11					120
08	1309	N	1309	-0-		-0-	B	-0-		76	1 6 9	1227	2	N	5	1	8			124
09	1260	N	NO RPT	-0-		-1260	B	-0-						N	NO RPT					124

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1578	-0-		-72	B	-0-		83	1 17 9	1478	2	Y	15					79
05	1767	N	1402	-0-		-365	B	-0-		91	1 14 9	1297	2	Y	13					92
06	1680	N	1608	-0-		-72	B	-0-		104	1 52 9	1452	2	Y	47	99	1			40
07	1643	N	1563	-0-		-80	B	-0-		103	1 24 9	1436	2	Y	22					62
08	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-		92	1 8 9	1469	2	Y	7					69
09	1620	N	NO RPT	-0-		-1620	B	-0-						Y	NO RPT					69

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6611	-0-		-709	B	-0-		349	1 36 9	6226	2	Y	33	63	1	2	8	11
05	7564	X	5952	-0-		-1612	B	-0-		390	1 23 9	5539	2	Y	21					32
06	6750	X	6247	-0-		-503	B	-0-		418	1 18 9	5811	2	Y	16	2	1			46
07	6913	X	6388	-0-		-525	B	-0-		426	1 7 9	5955	2	Y	6					52
08	6913	X	6362	-0-		-551	B	-0-		373	1 2 9	5987	2	Y	2	2	8			52
09	6600	X	NO RPT	-0-		-6600	B	-0-						Y	NO RPT					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4878	X	4878	-0-	-0-	B	-0-	259	1	4613	2	Y	5					25
								6	9									
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	NO RPT	-0-	-4890	B	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2460	X	1999	-0-	-461	B	-0-	105	1	1871	2	Y	21					34
								23	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	B	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	2790	X	2566	-0-	-224	B	-0-	134	1	2398	2	Y	31	1	8			64
								34	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	B	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	2310	N	2284	-0-	-26	B	-0-	120	1	2146	2	Y	16					76
								18	9									
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	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	B	-0-					Y	NO RPT					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	258	1	4603	2	N	4					89
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-					N	NO RPT					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
04	2790	X	2072	-0-	-718 B	-0-	109	1	1940	2	Y	21					86
							23	9									
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	4740	X	4499	-0-	-241 B	-0-	239	1	4260	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					3

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6880	-0-	-710 B	-0-	364	1	6496	2	Y	18	71	1	1	8	22
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-					Y	NO RPT					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	1333	-0-	-3017 B	-0-	70	1	1250	2	Y	12					71
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-					Y	NO RPT					52

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3097	-0-	-173 B	-0-	167	1	2904	2	Y	24					67
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					Y	NO RPT					64

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
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	6			-0-

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
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1435	2	22	9	N	20					82
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									

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	49	1	128	2	N	-0-					12
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1162	-0-	-38	B	-0-	1160	2	2	9	N	2	1	7			132
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
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

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
04	2130	X	1721	-0-	-409	B	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	T. A.		876	-0-	876 B	2692	29	1	819	2	Y	25					135
							28	9									
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	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

04	1860	N	1755	-0-	-105 B	-0-	61	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

04	600	N	194	-0-	-406 B	-0-	194	2			N	-0-					102
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	1290	N	1017	-0-	-273 B	-0-	1011	2	6	9	N	5					88
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

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
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					27
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

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
04	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	409	2	10	9	N	9					42
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

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
04	2250	N	2042	-0-	-208 B	-0-	2042	2			N	-0-					23
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	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	888	-0-	-1782 B	-0-	879	2	9	9	Y	8	18	1	4	8	24
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	1406	-0-	-694 B	-0-	1348	2	58	9	Y	53	4	1			200

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4121	-0-	-379 B	-0-	3989	2	132	9	N	120	178	1			4
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	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	635	2	139	9	N	126	179	1	1	8	102
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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1555	2	81	9	N	74	2	8			384
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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1183	2	22	9	Y	20	20	1			15
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2790	X	2447	-0-	-343 B	-0-	2380	2	67	9	N	61	3	8			182
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	94	1	4301	2	Y	-0-	4	1			1
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

04	5700	X	3530	-0-	-2170	B	-0-	73	1	3336	2	Y	110	183	1			115
								121	9									
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					140
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

04	58620	X	50685	-0-	-7935	B	-0-	49791	2	894	9	Y	813	869	1			284
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

04	72750	X	58286	-0-	-14464	B	-0-	57275	2	1011	9	Y	919	982	1			46
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

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

04	48960	X	47531	-0-	-1429	B	-0-	46518	2	1013	9	Y	921	901	1			20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69000	X	52578	-0-	-16422 B	-0-	51494	2	1084	9	Y	985	963	1			22
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

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
04	50820	X	32819	-0-	-18001 B	-0-	32123	2	696	9	Y	633	619	1			34
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

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
04	70230	X	49657	-0-	-20573 B	-0-	48724	2	933	9	Y	848	906	1			121
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

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
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	111	1	1559	2	N	4					156
							4	9									
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									

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
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	53	1	748	2	N	-0-					113
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-

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
04	240	N	19	-0-	-221 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	22	1	480	2	Y	-0-			15
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	24	1	538	2	Y	-0-			34
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	39	1	864	2	Y	-0-			117
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	582	-0-	-168 B	-0-	25	1	555	2	Y	2			34
							2	9							
*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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1140	-0-	-210 B	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-			4
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	120	-0-	-600 B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*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-					Y	-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
04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	66	1	1477	2	Y	4					72
							4	9									
*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

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
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	153	1	5298	2	N	-0-					90
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

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
04	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	199	1	6565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	1	8			218
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

XTO ENERGY INC. 945936

OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

04	9180	X	8054	-0-	-1126	-0-	347	1	7707	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

04	13020	X	9400	-0-	-3620	-0-	405	1	8995	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	437	1	9703	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	216	1	4795	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	192	1	4273	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

04	9120	X	8224	-0-	-896	-0-	354	1	7870	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

04	17940	X	11916	-0-	-6024	-0-	513	1	11403	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

04	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	208	1	4631	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

04	11880	X	9460	-0-	-2420	-0-	407	1	9053	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	170	1	3769	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	390	N	193	-0-	-197	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	16530	X	11336	-0-	-5194	-0-	488	1	10848	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	135	1	3008	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	16	1	948	2	N	36	2	1			100
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					118

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	99	1	5879	2	N	359	351	1			213
							395	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4407					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	2188	-0-	-5792	-0-	35	1	2091	2	N	56	3	1			133
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					245

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					129
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

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
04	2280	N	1055	-0-	-1225	-0-	1023	2	32	9	Y	29	11	8			102
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2605	2	117	9	Y	106	155	1			168
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	810	N	655	-0-	-155	-0-	649	2	6	9	Y	5	11	1			4
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			134
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

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									
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		207	-0-	207	414	23	1	151	2	Y	30					99
							33	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

04	450	N	326	-0-	-124	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	N	17	143	1			43
							19	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

04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									
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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	278	1	1851	2	N	130					172
							143	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		139	-0-	139	397	139	2			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		133	-0-	133	380	133	2			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2988	1011	2	94	9	Y	85	82	1			3
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	2917					Y	NO RPT					3

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
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3468	1212	2			Y	-0-					-0-
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	3974					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		867	-0-	867	2383	815	2	52	9	Y	47	44	1			3
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	1749					Y	NO RPT					3

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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					128
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	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

04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	600	N	122	-0-	-478	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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	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
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	17	1	185	2	N	-0-					118
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	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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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	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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2511		2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		116	-0-	116	235	116	2			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					105
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

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	Y	-0-					146
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

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					110
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

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	198	1	387	2	N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	336	1	658	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					19

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	207	1	405	2	N	-0-					169
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					44
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

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
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					5
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

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
04	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-					87
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

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
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					31
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

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
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					128
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

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
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
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

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
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	694	3	26	9	N	24					106
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

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
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

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
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

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					161
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	1			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: RRCID -> 275987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10250 - 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					4
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

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
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
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	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	101	1	934	2	Y	4					18
							4	9									
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									

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
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	67	1	622	2	Y	3					17
							3	9									
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

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
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	394	1	5861	2	N	43					257
							47	9									
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									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

04	240	X	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-					70
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									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	Y	13	11	1			3
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					269
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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	554	2	3	9	N	3					198
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

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
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	262	2	7	9	N	6	3	8			47
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					282
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	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	1230	N	406	-0-	-824	-0-	406	2			N	-0-					134
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					157

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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	Y	23	13	8			96
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					70
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

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
04	1138	N	795	-0-	-343	-0-	795	3			N	-0-					38
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					170
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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

04	690	N	608	-0-	-82	-0-	606	2	2	9	N	2					49
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					39
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

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
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	797	1	1779	2	N	7					72
							8	9									
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

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	N	89	182	1			54
							98	9									
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-

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	14B2	EXT	132	-0-	132	132	8	1	115	2	N	8					47
							9	9									
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

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-			3	7	307
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

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					217
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
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-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	4475 43	2 9	628	3	Y	39	122	1			23
*05	5735	X	4779	-0-	-956	-0-	4145 37	2 9	597	3	Y	34					57
*06	5550	X	4424	-0-	-1126	-0-	251 32	1 9	4141	2	Y	29	2	8			84
*07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	303 55	1 9	5490	2	Y	50	60	1			74
08	DLQ G-10		4774	-0-	4774	4774	259 21	1 9	4494	2	Y	19	57	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4774					Y	NO RPT					36

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					62
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

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

*10	806 #	578	-0-	-228	B	-25863	578	2		N	-0-					-0-
*11	540 #	550	-0-	10	B	-25853	550	2		N	-0-					-0-
*12	651 #	560	-0-	-91	B	-25944	560	2		N	-0-					-0-
*01	651 #	524	-0-	-127	B	-26071	524	2		N	-0-					-0-
*02	588 #	479	-0-	-109	B	-26180	479	2		N	-0-					-0-
*03	589 #	665	-0-	76	B	-26104	665	2		N	-0-					-0-
*04	540 #	603	-0-	63	B	-26041	603	2		N	-0-					-0-
*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-

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

*02	616 N	259	-0-	-357	B	-0-	223	2	36 9	N	33	63	1			78
*03	1333 N	1095	-0-	-238	B	-0-	1084	2	11 9	N	10					88
*04	1110 N	816	-0-	-294	B	-0-	816	2		N	-0-					88
*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-

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
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	48690	X	43035	-0-	-5655	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	20490	X	10594	-0-	-9896	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	690	1	2306	2	N	3					196
							3	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	15	176	1			35
							17	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	690	1	2812	2	N	17					52
							19	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	10					62
							11	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	17					79
							19	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	690	1	2066	2	N	15					94
							17	9									

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42
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	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
04	3012		3012	-0-	-0-	-0-	232	1	2699	2	N	74					155
							81	9									
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									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					14
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

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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					113
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

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					12
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

04	2940	1197	-0-	-1743	-0-	1197	2		Y	-0-			74
05	2635 #	335	-0-	-2300	-0-	335	2		Y	-0-			74
06	2430 #	497	-0-	-1933	-0-	497	2		Y	-0-			74
07	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			74
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					82
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

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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	2940	#	493	-0-	-2447	-0-	493	2			N	-0-					464
05	2945	#	530	-0-	-2415	-0-	530	2			N	-0-					464
06	2850	#	314	-0-	-2536	-0-	314	2			N	-0-					464
07	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					464
08	2728	#	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					464
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	#	5844	-0-	-9876	-0-	1056	1	4157	2	N	574	755	1			222
							631	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5938	X	2037	-0-	-3901	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27188	X	9225	-0-	-17963	-0-	9224	2	1	9	N	1	1	8			28
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	211	1	4214	2	Y	-0-					27
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					5
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

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					47
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
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

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					47
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

04	4380	X	3683	-0-	-697	-0-	171	1	3429	2	N	75					75
							83	9									
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	229	1	4578	2	N	-0-					142
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

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
04	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	194	1	3882	2	Y	-0-					8
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

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
04	7230	X	4969	-0-	-2261	-0-	804	1	4165	2	Y	-0-					40
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

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
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	105	1	2093	2	Y	-0-					14
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

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
04	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	145	1	2908	2	N	-0-					8
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

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
04	840	N	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					52
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

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
04	6090	X	5788	-0-	-302	-0-	276	1	5512	2	Y	-0-					62
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	8280	X	7758	-0-	-522	-0-	369	1	7389	2	Y	-0-					7
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

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
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	N	-0-					28
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

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
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	2880	X	2703	-0-	-177	-0-	129	1	2574	2	N	-0-					7
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

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
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					16
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-

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
04	7800	X	7645	-0-	-155	-0-	362	1	7241	2	Y	38					42
							42	9									
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-

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	N	-0-					78
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

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
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	157	1	3143	2	N	-0-					3
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

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
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					88
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

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
04	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					8
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	8130	X	7251	-0-	-879	-0-	345	1	6906	2	N	-0-					5
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

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
04	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					100
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	146	1	2917	2	N	-0-					20
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	229	1	4590	2	Y	23					26
							25	9									
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-

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
04	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	220	1	4406	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	9000	X	6278	-0-	-2722	-0-	299	1	5979	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	558	1	1750	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	7590	X	7138	-0-	-452	-0-	340	1	6798	2	N	-0-					118
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

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
04	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	156	1	3128	2	Y	-0-					35
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	52	1	1035	2	Y	5					7
							6	9									
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									

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
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	323	1	6469	2	N	-0-					13
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

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
04	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	516	1	10315	2	N	2					2
							2	9									
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									

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
04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	195	1	3909	2	N	-0-					147
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

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
04	6180	X	5884	-0-	-296	-0-	280	1	5604	2	N	-0-					58
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

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
04	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-					34
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	196	1	3921	2	N	-0-					123
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

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	212	1	4232	2	Y	-0-					61
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	255	1	5096	2	N	47					165
							52	9									
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

04	7860	X	7546	-0-	-314	-0-	359	1	7187	2	Y	-0-					6
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	267	1	5349	2	Y	27					30
							30	9									
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									

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
04	4800	X	4151	-0-	-649	-0-	198	1	3953	2	Y	-0-					56
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

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
04	4860	X	4662	-0-	-198	-0-	222	1	4440	2	N	-0-					20
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

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
04	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	241	1	4823	2	N	-0-					8
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

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
04	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	245	1	4910	2	Y	-0-					13
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

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
04	3480	X	336	-0-	-3144	-0-	336	1			Y	-0-					5
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
04	7950	X	7207	-0-	-743	-0-	343	1	6864	2	Y	-0-					19
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

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
04	1710	X	1530	-0-	-180	-0-	73	1	1457	2	N	-0-					28
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

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	362	1	1747	2	N	3					104
							3	9									
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	374	1	1784	2	N	3					107
							3	9									
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	362	1	1732	2	N	2					109
							2	9									
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	374	1	1764	2	N	4					113
							4	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	374	1	1807	2	N	3					116
							3	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	362	1	1707	2	N	3					119
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	205	1	2280	2	N	5					148
							6	9									
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214	1	2355	2	N	3					151
							3	9									
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208	1	2172	2	N	5					156
							6	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215	1	2374	2	N	7					163
							8	9									
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	223	1	2392	2	N	3					166
							3	9									
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	221	1	2419	2	N	9					175
							10	9									

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
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	125	1	1102	2	Y	12					28
							13	9									
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

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
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	254	1	2234	2	Y	12					29
							13	9									
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									

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
04	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	944	1	7293	2	N	34					57
							37	9									
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	2605	2	2	9	Y	2					54
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

04	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2563	2	2	9	Y	2					54
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	115	1	8041	2	N	-0-					18
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	2	N	-0-					83
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

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
04	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	213	1	4118	2	N	3					98
							3	9									
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									

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
04	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	415	1	8042	2	Y	23					61
							25	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
04	1380	N	734	-0-	-646	-0-	36	1	698	2	N	-0-					62
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27480	X	25439	-0-	-2041	-0-	1249	1	24190	2	N	-0-					37
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

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
04	13170	X	12810	-0-	-360	-0-	629	1	12177	2	N	4					29
							4	9									
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

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					187

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					63
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					61
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-

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
04	SWR 10		7686	-0-	7686	983825	377	1	7300	2	Y	8					45
							9	9									
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									

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
04	14760	X	14710	-0-	-50	-0-	721	1	13969	2	Y	18					48
							20	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	99	1	1099	2	N	14					150
							15	9									
05	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	94	1	1031	2	N	16					166
							18	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	96	1	1004	2	N	25	172	1			19
							28	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	2	N	1					20
							1	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	110	1	1184	2	N	7					27
							8	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	N	7					34
							8	9									

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	2			N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
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

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7116	2	24	9	N	22	158	1			30
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

04	8760	X	5610	-0-	-3150	-0-	5610	2			N	-0-					107
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	N	2434	-0-	-320	-0-	38	1	2370	2	N	24	1	8			125
							26	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	32	1	2587	2	N	25					150
							28	9									
06	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	40	1	2879	2	N	19	2	8			167
							21	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	44	1	3617	2	N	27	154	1			40
							30	9									
08	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	42	1	2254	2	N	16	1	8			55
							18	9									
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	N	25					80
							28	9									

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

04	2821	S	2821	-0-	-0-	B	-0-	2700	2	121	9	N	110	164	1		51
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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

04	60	S	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	120	N	93	-0-	-27		-0-	93	2			N	-0-				34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			105
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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4338	-0-	1338	5908	1145	1	3193	3	Y	-0-					15
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					61
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	166	2	4	9	N	4					60
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

04	510	N	45	-0-	-465	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

04	750	N	6	-0-	-744	-0-	1 1	1 9	4	3	Y	1					4
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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

04	1140	N	56	-0-	-1084	-0-	15	1	41	3	N	-0-					26
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	425	1	1185	3	Y	-0-					24
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	2448	N	2087	-0-	-361	-0-	551	1	1536	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	900	N	46	-0-	-854	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

04	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

04	900	N	110	-0-	-790	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

04	1020	N	117	-0-	-903	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	870	N	60	-0-	-810	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119		3119	-0-	-0-	-0-	823	1	2296	3	Y	-0-					4
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	215	-0-	-475	-0-	57	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1437	1	4008	3	Y	-0-					96
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	19	-0-	-851	-0-	5	1	13	3	Y	1					23
							1	9									
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	98	-0-	-622	-0-	26	1	72	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	171	-0-	-669	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	184	-0-	-566	-0-	48	1	133	3	Y	3					75
							3	9									
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-					13
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	1110	N	4	-0-	-1106	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		73	-0-	73	73	19	1	54	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
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-

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
04	T. A.		167	-0-	167	167	42 7	1 9	118	3	Y	6					6
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

04	570	N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					7
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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	1140	N	12	-0-	-1128	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

04	690	N	28	-0-	-662	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					8
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

04	600	N	195	-0-	-405	-0-	51	1	142	3	Y	2					38
							2	9									
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

04	720	N	100	-0-	-620	-0-	14	1	40	3	Y	42					166
							46	9									
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									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

04	810	N	243	-0-	-567	-0-	64	1	179	3	Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

04	1740	N	184	-0-	-1556	-0-	48	1	133	3	Y	3					78
							3	9									
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2782					Y	-0-					5
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1465	3	Y	-0-					95
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

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	512	1	1427	3	Y	1					10
							1	9									
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

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-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

04	600	N	153	-0-	-447	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

04	900	N	35	-0-	-865	-0-	8	1	23	3	Y	4					13
							4	9									
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

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - P&A 04/07/15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

04	540	N	42	-0-	-498	-0-	11	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
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									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

04	1800	N	348	-0-	-1452	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
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-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

04	1290	N	294	-0-	-996	-0-	75	1	210	3	Y	8					51
							9	9									
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

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

04	1260	N	274	-0-	-986	-0-	72	1	202	3	Y	-0-					1
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	4440 X	4028	-0-	-412	-0-	208	1	3820	3	N	-0-					43
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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	710	2	135	9	N	123	171	1			38
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P&A 04/09/15

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					52
05	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52
06	2010	#	663	-0-	-1347	-0-	663	2			N	-0-					52
07	2077	#	1467	-0-	-610	-0-	1467	2			N	-0-					52
08	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					52
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1890	#	1588	-0-	-302	-0-	1534	2	54	9	N	49					182
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					94
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

04	7200	X	6820	-0-	-380	-0-	325	1	6495	2	N	-0-					-0-
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	286	1	5724	2	N	-0-					25
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

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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					65
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

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	330	2	19	9	N	17					163
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

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
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1615	2	134	9	N	122	170	1			224
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					198

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

04	3000	N	5577	-0-	2577	2577	1050	1	3888	2	N	581	739	1	16	8	69
							639	9									
05	7570	X	4993	-0-	-2577	-0-	1085	1	3337	2	N	519	540	1	3	8	45
							571	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1050	1	2902	2	N	520	522	1	1	8	42
							572	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1085	1	2543	2	N	408	355	1	2	8	93
							449	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1085	1	2271	2	N	285	188	1			190
							314	9									
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1050	1	2067	2	N	367	352	1	1	8	204
							404	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	N	108	6	8			204
							119	9									
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									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	N	46	4	8			220
							51	9									
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									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46					100
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	566	2	13	9	N	12					92
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

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	N	12					83
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					171
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					132

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1869	N	630	-0-	-1239	-0-	630	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21	9	N	19					106
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					130
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	92	1			19
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

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

04	750	N	580	-0-	-170	-0-	563	2	17	9	N	15					31
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1011	2	11	9	N	10					42
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

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1135	2	17	9	N	15	98	1			30
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					20

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					14
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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					14

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
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

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13					95
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

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5	1	8			99
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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
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

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					159
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	N	92					246
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

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	42	-0-	-19038	-0-	42	2			Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19671	2	173	9	Y	157	180	1			103
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	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT					109

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					165
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

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	2973	2	N	1	1	8				42
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	138 1 41 9	3075	2	N	37						79
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	136 1 91 9	3019	2	N	83						162
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1 36 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 1 92 9	3069	2	N	84						106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	44	1	697	2	N	-0-					34
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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	348			N	-0-			894
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	591	2	54	9	N	49	171	1			166
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

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
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
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

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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	86	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
08	651	N	43	-0-	-608	-0-	1	1	12	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									

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
04	2790	#	2365	-0-	-425	-0-	332	1	1976	2	N	52	2	8			194
							57	9									
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									

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
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	797	2	30	9	N	27	166	1			101
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	2	29	9	N	26					63
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					165

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	26					118
							29	9									
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					49

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
04	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	279	1	1403	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	361	1	1035	2	N	7					185
							8	9									
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					130

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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					130
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

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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					129
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

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					92
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

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
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					158
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

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
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					155
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					170
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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2021	2	32	9	N	29					125
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1859	2	25	9	N	23					148

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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					116
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

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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2021	2	15	9	N	14	178	1			44
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

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					92
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	N	8					92

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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					85
*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

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
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1737	2	22	9	N	20					188
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

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
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					122
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27					184
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

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
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2756	2	37	9	N	34					56
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

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
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	N	47					181
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

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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3695	2	25	9	N	23					194
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

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
04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2444	2	46	9	N	42					79
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

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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					139
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	1600	-0-	-80	-0-	1583	2	17	9	N	15					93

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
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	2150	2	51	9	N	46	179	1			98
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					87
*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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

04	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	1753	2			N	-0-					137
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

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					178
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

04	3000	N	2474	-0-	-526	2062	2461	2	13	9	N	12	178	1			92
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

04	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	3091	2	40	9	N	36	181	1			24
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

04	2610	N	2138	-0-	-472	-0-	2126	2	12	9	N	11					186
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14					137
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	2127	-0-	-198	-0-	2080	2	47	9	N	43					131
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2074	2	36	9	N	33					164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2607	2	31	9	N	28					86
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	2515	-0-	-185	-0-	2495	2	20	9	N	18					205

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
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2146	2	67	9	N	61					204
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

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
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					181
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

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
04	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3368	2	21	9	N	19					188
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

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
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					113
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

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
04	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2721	2	40	9	N	36					178
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

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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					155
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16	177	1			19
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

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
04	3000	N	2620	-0-	-380	590	2591	2	29	9	N	26					176
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

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
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27					122
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	2633	-0-	-67	-0-	2581	2	52	9	N	47					246

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
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1433	2	18	9	N	16					97
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

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
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	N	11					143
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

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
04	2220	X	1851	-0-	-369	-0-	1818	2	33	9	N	30					141
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

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
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4814	2	37	9	N	34	180	1			154
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					134
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

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
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31					111
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	2262	-0-	-48	-0-	2239	2	23	9	N	21					152

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
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					116
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

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
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21					201
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

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
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2002	2	44	9	N	40					154
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	2228	-0-	-66	-0-	2192	2	36	9	N	33					113
09	2280	N	1980	-0-	-300	-0-	1980	2			N	-0-					113

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3428	2	42	9	N	38					96
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	N	18					95
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12					169
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	1992	2	25	9	N	23					98
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4414	-0-	-536	-0-	4355	2	59	9	N	54					194
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2304	-0-	-696	1366	2265	2	39	9	N	35					87
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

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
04	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3218	2	59	9	N	54	188	1			45
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

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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3141	2	68	9	N	62	190	1			62
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

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
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1495	2	34	9	N	31					155
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46	181	1			44
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

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
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	N	20					137
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

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
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2218	2	20	9	N	18	175	1			40
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

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
04	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2498	2	57	9	N	52					112
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

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
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4483	2	107	9	N	97	187	1			40
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

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
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					280
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	10	7			22
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

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
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	N	16					90
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

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
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1147	2	20	9	Y	18					30
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

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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			203
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

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
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1143	2	12	9	Y	11					54
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

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			2
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	N	13					159
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

04	3000	N	5070	-0-	2070	3379	5020	2	50	9	N	45					291
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

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1258	2	65	9	N	59	1	8			199
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

04	1140	X	824	-0-	-316	-0-	815	2	9	9	Y	8					47
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	30	1			44
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1280	2	12	9	Y	11	13	1			22
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3429	2	68	9	Y	62	54	1	1	8	19
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2109	2	10	9	Y	9					72
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1587	2	8	9	Y	7	30	1			31
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1893	-0-	-567	-0-	1873	2	20	9	Y	18					52
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2960	2	58	9	Y	53	48	1			19
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

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
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3210	2	28	9	Y	25	31	1	2	8	52
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

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8					51
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1769	2	31	9	Y	28					56
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

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
04	3000	N	3892	-0-	892	892	3872	2	20	9	Y	18	73	1			57
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

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
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1393	2	12	9	Y	11	13	1			12
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

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
04	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1000	2	6	9	Y	5					33
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

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
04	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2225	2	13	9	Y	12					80
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

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
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3047	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	37
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

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
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	53	1			17
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	Y	13	1	8			80
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

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
04	5850	X	5131	-0-	-719	-0-	5031	2	100	9	Y	91	80	1	1	8	39
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

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
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4877	2	87	9	Y	79					178
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

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
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3110	2	56	9	Y	51					103
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

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
04	8130	X	7518	-0-	-612	-0-	7475	2	43	9	Y	39	1	8			202
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

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
04	10980	X	10287	-0-	-693	-0-	10199	2	88	9	Y	80	99	1	3	8	91
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4					149
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

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
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2121	2	56	9	Y	51	135	1			9
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

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
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

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
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1657	2	31	9	Y	28					47
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

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
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	67	1	2217	2	N	7	187	1			23
							8	9									
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					22
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

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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					12
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

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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	N	48					176
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					176

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
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	Y	7					8
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

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
04	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1694	2	12	9	Y	11	53	1			6
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

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
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1623	2	36	9	N	33					101
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

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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1622	2	20	9	N	18					30
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1413	2	69	9	N	63	162	1			11
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

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	N	47					112
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

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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3					5
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

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
04	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2273	2	39	9	N	35					254
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

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
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	20	1	664	2	N	11					40
							12	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	26	1	1780	2	Y	-0-					33
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									

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
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	4800	2	12	9	Y	11	169	1			12
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

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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
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

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
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80	9	N	73					132
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

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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					35
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

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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	2	32	9	N	29					162
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2067	2	44	9	N	40					50
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

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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					4
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

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
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					60
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

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
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2658	2	65	9	Y	59					112
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

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
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3720	2	36	9	N	33					95
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

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
04	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					83
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

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
04	3780	X	2510	-0-	-1270	-0-	2502	2	8	9	Y	7	169	1			3
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	N	8					187
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

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	-0-					13
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

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
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	2			N	-0-					168
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

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
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2368	2	108	9	N	98					195
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

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
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	N	14					75
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

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
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					168
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			N	-0-					87
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					135
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	N	10					48
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

04	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					65
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									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

04	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2115	2	65	9	N	59	190	1			69
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

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
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	1866	2	33	9	N	30					143
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

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
04	2550	X	1609	-0-	-941	-0-	1609	2			Y	-0-					13
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

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
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-

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
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	24	1			2
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

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1	16	1			-0-
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

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
04	3030	X	1328	-0-	-1702	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2	42	9	N	38					65
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

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
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			Y	-0-					13
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

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
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					82
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	28	1	943	2	N	30					70
							33	9									
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									

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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					83
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

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	15	1			2
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

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
04	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	Y	24	91	1			11
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

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
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	Y	28					33
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

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
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					6
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					3
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

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2751	-0-	-699	-0-	77	1	2644	2	Y	27					52
							30	9									
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					18
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					18
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1822	2	18	9	N	16					178
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	527	2	13	9	Y	12					18
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

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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	721	2	28	9	Y	25	82	1			30
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

04	7710	X	6812	-0-	-898	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
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

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

04	5880	X	5701	-0-	-179	-0-	5567	2	134	9	N	122					205
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	301	1	10048	2	N	134	191	1			33
							147	9									
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									

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

04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2445	2	108	9	N	98	188	1			187
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
04	3210	#	2563	-0-	-647	-0-	2539	2	24	9	N	22					204
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	NO RPT		-0-	-0-	2952					N	NO RPT					77

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	28800	X	23651	-0-	-5149	-0-	23153	2	498	9	N	453	558	1			259
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

04	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4846	2	41	9	N	37	174	1	139	7	65
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

04	810	X	624	-0-	-186	-0-	588	2	36	9	N	33					142
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

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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					60
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	307	2	136	9	N	124					197
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					217
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	968	-0-	-1432	-0-	962	2	6	9	N	5					99
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

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
04	3120	#	1605	-0-	-1515	-0-	1605	2			N	-0-					78
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

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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	987	2	39	9	N	35					184
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
04	1873		1873	-0-	-0-	-0-	1843	3	30	9	N	27					114
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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					109
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
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

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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					45
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					78
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

04	306	S	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					34
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					37
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
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

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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					96
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

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
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					34
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

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	209	1	2439	2	N	-0-					165
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	230	1	2680	2	N	-0-					114
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

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
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	338	1	3933	2	Y	1					21
							1	9									
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

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	N	-0-					175
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

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
04	10260	X	9880	-0-	-380	-0-	781	1	9096	2	Y	3					80
							3	9									
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									

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
04	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	179	1	2087	2	N	-0-					87
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									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					11
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

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	28	1	3325	2	N	-0-					135
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-					71
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					56
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					56
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					56
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					56
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					56
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	92	1	1771	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	85	1	1636	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	35	1	668	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	377	1	7227	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	146	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

04	780	N	533	-0-	-247	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

04	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	220	1	4220	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

04	2430	X	1939	-0-	-491	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

04	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

04	690	N	381	-0-	-309	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

04	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4492	-0-	-428	-0-	223	1	4269	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	249	1	4769	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	104	1	1993	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	280	1	5358	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6930	X	5755	-0-	-1175	-0-	285	1	5470	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	212	1	4060	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	270	1	5179	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

04	12090	X	10013	-0-	-2077	-0-	497	1	9516	2	N	-0-					-0-
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									

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	126	1	2409	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

04	2850	N	2613	-0-	-237	-0-	130	1	2483	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

04	1920	N	1369	-0-	-551	-0-	236	1	1133	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	390	N	317	-0-	-73	-0-	311	2	6	9	N	5					187
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	8	-0-	8	254	8	2			N	-0-					153
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50					62
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

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

04	240	N	115	-0-	-125	-0-	111	2	4	9	N	4					306
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8372	2	102	9	N	93					100
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	297	2	41	9	N	37					107
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					50
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

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	10	7			40
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6	12	7	1	8	45
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

*04	2220	X	19	-0-	-2201	B	-0-	19	2			N	-0-					18
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	40114	X	37027	-0-	-3087	B	-0-	1547 1	4	35479	2	Y	-0-					-0-
*11	37410	X	35649	-0-	-1761	B	-0-	1394	1	34255	2	Y	-0-					-0-
*12	38626	X	36340	-0-	-2286	B	-0-	1370	1	34970	2	Y	-0-					-0-
01	38626	X	33624	-0-	-5002	B	-0-	316	1	33308	2	Y	-0-					-0-
02	33432	X	31264	-0-	-2168	B	-0-	31	1	31233	2	Y	-0-					-0-
03	37014	X	34004	-0-	-3010	B	-0-	16	1	33988	2	Y	-0-					-0-
04	35640	X	30576	-0-	-5064	B	-0-	3	1	30573	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6503	2	2	9	N	2					114
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

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
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-
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-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	509	-0-	-91	B	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	614	-0-	-526	B	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

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
04	3180	X	2841	-0-	-339	B	-0-		164	1	2568	2	Y	99	92	1			58
									109	9									
05	3162	X	3136	-0-	-26	B	-0-		180	1	2813	2	Y	130	124	1			64
									143	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-		206	1	3156	2	Y	148	109	1			103
									163	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-		218	1	3311	2	Y	126	121	1			108
									139	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	B	-0-		209	1	3265	2	Y	128	111	1			125
									141	9									
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-		209	1	3124	2	Y	180	230	1			75
									198	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

04	2400	X	1796	-0-	-604	B	-0-		108	1	1688	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-		222	1	3488	2	Y	7	6	1			4
									8	9									
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-		155	1	2429	2	Y	7	6	1			4
									8	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	B	121	1	1904	2	Y	12	11	1			7
								13	9									
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	B	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
06	1830	N	1458	-0-	-372	-0-	B	88	1	1360	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	B	103	1	1574	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
08	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	B	97	1	1508	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	B	106	1	1586	2	Y	11	14	1			5
								12	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

04	1920	X	1173	-0-	-747	B	-0-	70	1	1103	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

04	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	319	1	5007	2	Y	12	11	1			7
								13	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	B	-0-	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	B	-0-	327	1	5017	2	Y	18	13	1			12
								20	9									
07	5518	X	4262	-0-	-1256	B	-0-	262	1	3983	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
08	5673	X	5654	-0-	-19	B	-0-	341	1	5296	2	Y	15	13	1			15
								17	9									
09	5490	X	5272	-0-	-218	B	-0-	328	1	4921	2	Y	21	27	1			9
								23	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

04	2280	X	-0-	-0-	-2280	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

04	9262	X	9262	-0-	-0-	B	-0-	553	1	8662	2	Y	43	40	1			25
								47	9									
05	8818	X	8818	-0-	-0-	B	-0-	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
								36	9									
06	7860	X	7784	-0-	-76	B	-0-	475	1	7296	2	Y	12	20	1			8
								13	9									
07	8122	X	7654	-0-	-468	B	-0-	472	1	7170	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
08	8122	X	7873	-0-	-249	B	-0-	474	1	7388	2	Y	10	9	1			10
								11	9									
09	7860	X	7524	-0-	-336	B	-0-	471	1	7038	2	Y	14	18	1			6
								15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	623	1	9766	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10427	-0-	-268 B	-0-	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9015	-0-	-1335 B	-0-	550	1	8461	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	10695	X	9360	-0-	-1335 B	-0-	577	1	8777	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	10695	X	8368	-0-	-2327 B	-0-	506	1	7856	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	10350	X	7863	-0-	-2487 B	-0-	493	1	7362	2	Y	7	9	1			3
							8	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 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
04	1980	X	1901	-0-	-79 B	-0-	114	1	1784	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1580	-0-	-130 B	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6316	-0-	-434 B	-0-	376	1	5911	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
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									

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
04	4025	X	4025	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3784	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	4470	X	3690	-0-	-780	B	-0-	220	1	3446	2	Y	22	21	1			13
								24	9									
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									

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
04	5850	X	4465	-0-	-1385	B	-0-	504	1	3961	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	8580	X	6632	-0-	-1948	B	-0-	665	1	5967	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5010	X	4852	-0-	-158 B	-0-	290	1	4553	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
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-

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
04	5220	X	4936	-0-	-284 B	-0-	292	1	4586	2	Y	53	50	1			31
							58	9									
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									

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
04	7470	X	7084	-0-	-386 B	-0-	424	1	6660	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4710	X	4027	-0-	-683 B	-0-	241	1	3786	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

04	5670	X	5541	-0-	-129	B	-0-	333	1	5208	2	Y	-0-					-0-
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									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

04	480	N	294	-0-	-186	B	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

04	960	X	614	-0-	-346	B	-0-	37	1	577	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

04	1080	X	899	-0-	-181	B	-0-	54	1	845	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1987	X	1987	-0-	-0- B	-0-	119	1	1868	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	4620	X	3565	-0-	-1055 B	-0-	214	1	3351	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	24450	X	20293	-0-	-4157 B	-0-	1217	1	19076	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	114	1	1781	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	124	1	1943	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
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-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

04	2760	X	2510	-0-	-250	B	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

04	9780	X	9016	-0-	-764	B	-0-	540	1	8476	2	Y	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

04	2070	X	1841	-0-	-229	B	-0-	1841	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

04	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	2500	2	74	9	N	67					183
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2377	2	13	9	Y	12					49
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	B	-0-					Y	NO RPT					21

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	999	2	1	9	N	1					35
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					19

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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2063	2	8	9	Y	7					40
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	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	344	2	4	9	N	4					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					113

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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	1	9	Y	1					33
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	741	2	10	9	Y	9					39
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	NO RPT	-0-	-810	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
04	3000	X	2675	-0-	-325	B	-0-	2668	2	7	9	Y	6					70
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	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	376	2	3	9	N	3					11
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	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					26

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1088	-0-	-52	B	-0-	1088	2			N	-0-					61
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					70

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	819	-0-	-651	B	-0-	819	2			N	-0-					195
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1543	2	9	9	N	8	1	8			80
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

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
04	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	3271	2	51	9	N	46					178
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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
04	3000	X	2171	-0-	-829 B	-0-	2160	2	11	9	N	10					80
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2183	-0-	-757 B	-0-	2158	2	25	9	N	23					60
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2180	-0-	-460 B	-0-	2180	2			N	-0-					148
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 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
04	16080	X	1435	-0-	-14645 B	-0-	1369	2	66	9	N	60	182	1	1	8	27
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1727	-0-	-823 B	-0-	1699	2	28	9	N	25					208
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	844	2	14	9	N	13					140
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

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
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					28
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	43	1	291	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 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
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6556	X	6556	-0-	-0- B	-0-	673	1	5883	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	28	1	247	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	373	1	3259	2	N	-0-			-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

04	T. A.		205	-0-	205 B	301	21	1	184	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY 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
*01	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					12
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-					12
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					12
*04	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	2	N	-0-					12
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1850	2	53	9	Y	48	188	1			263
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	613	-0-	-977	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	213	1	3331	2	N	-0-					29
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 120	1 9	176	2	Y	109	57	1			64
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	106	1	1672	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	9 202	1 9	147	2	Y	184	153	1			108
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

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
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	39 61	1 9	599	2	Y	55	51	1			32
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	799	2	4	9	N	4					62
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

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
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	964	2	72	9	N	65					212
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

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
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18					168
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

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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73
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

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
04	900	N	336	-0-	-564	-0-	242	2	94	9	N	85	182	1			35
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

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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					128
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

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
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4					47
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					65
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

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
04	2460	X	490	-0-	-1970	-0-	490	2			Y	-0-					48
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

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
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3157	2	131	9	N	119					162
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

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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					42
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

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
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

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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1592	2	96	9	N	87	176	1			153
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

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					165
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
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

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
04	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	5383	2	55	9	N	50					255
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

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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	2	73	9	N	66					140
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					122

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
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	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

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
04	T. A.		312	-0-	312	762	287	2	25	9	Y	23					178
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

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
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	387	2	13	9	Y	12					27
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	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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	7			-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	2321	2	80	9	Y	73					123
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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-	27	7			-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	296	2	35	9	Y	32	7	7			92
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1803	2	40	9	Y	36					159
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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					92
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

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					112
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					117
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	83	1	557	2	N	-0-					38
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	94	1	633	2	N	8					104
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					123

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2					32
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	261	1	4928	2	N	23	183	1			80
							25	9									
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

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

04	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	235	1	3673	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					18
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

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
*10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	527	1	7594	2	N	218	187	1			283
							240	9									
*11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	518	1	8205	2	N	389	190	1			482
							428	9									
*12	11315	X	9027	-0-	-2288	-0-	515	1	8300	2	N	193	560	1			115
							212	9									
*01	11315	X	7501	-0-	-3814	-0-	89	1	7108	2	N	276	186	1			205
							304	9									
*02	10220	X	6928	-0-	-3292	-0-	11	1	6638	2	N	254	372	1			87
							279	9									
*03	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	6	1	7915	2	N	266	186	1			167
							293	9									
*04	9150	X	6338	-0-	-2812	-0-	1	1	6096	2	N	219	186	1			200
							241	9									
*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	6496	-0-	-1514	-0-	6325	2	171	9	N	155	361	1			82

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
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	278	1	2429	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	88	1	1383	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	433	1	3467	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	211	1	3325	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	188	1	2952	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	150	1	2339	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

04	120	X	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - 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

04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2970	2	74	9	N	67					282
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25	9	N	23					143
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

04	5580	X	2960	-0-	-2620	-0-	2888	2	72	9	N	65					187
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

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
04	1080	X	752	-0-	-328	-0-	740	2	12	9	N	11	1	8			70
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

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	360	X	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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

04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			88
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

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3672	2	32	9	N	29	180	1	1	8	45
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									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

04	5970	X	4547	-0-	-1423	-0-	4530	2	17	9	N	15	165	1			42
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1715	3	14	9	Y	13					243
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					337

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1858	3	31	9	N	28					161
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					242

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
04	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	5670	3	33	9	N	30					210
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					381

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					50
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

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			82
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	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11221	2	127	9	N	115	166	1			153
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	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					84

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

04	1050	X	776	-0-	-274	-0-	769	2	7	9	N	6					180
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					51

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

04	10500		1267	-0-	-9233	99441	1248	2	19	9	N	17					109
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

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

04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-1830	-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
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

04	8310	X	7628	-0-	-682	-0-	7626	2	2	9	N	2	2	8			83
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2791	2	2	9	N	2	2	8			68
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7947	-0-	-363	-0-	79	1	7868	2	N	-0-					58
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					7
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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1155	-0-	-1005	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					6
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	1650	#	1230	-0-	-420	-0-	1153	2	77	9	Y	70					198
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3337	2	1	9	N	1	179	1			69
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

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	839	-0-	-61	-0-	824	3	15	9	N	14	10	1	1	8	27
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									

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
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-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	840	X	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-	86
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	2732	3	46	9	N	42	114
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	134

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3284	3	33	9	N	30	181	1			32
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					96

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5285	3	24	9	N	22					91
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	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					153

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14 42	1 9	83	2	N	38					78
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10 46	1 9	60	2	N	42					120
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10 55	1 9	62	2	N	50					170
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	9 32	1 9	60	2	N	29					199
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	7 35	1 9	53	2	N	32	184	1			47
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	9 14	1 9	53	2	N	13					60

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1472	-0-	-568	-0-	503	1	929	2	N	36					140
							40	9									
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

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

*10	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					23
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
*02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
*03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					23
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
*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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13					31
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
04	960	#	207	-0-	-753	-0-	11	1	196	2	N	-0-					11
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

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
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					24
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					24
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					24
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					622
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
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	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	390	#	246	-0-	-144	-0-	99	1	147	2	N	-0-					77
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	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10					115
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

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

04	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-	11	1			8
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	5	1			8
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	50	1	133	2	N	-0-					40
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									

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
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	840	X	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					75
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

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

04	810	N	96	-0-	-714	-0-	90	1	6	9	N	5					360
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	NO RPT	-0-	-450	-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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

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

04	2160	X	1756	-0-	-404	B	-0-	1756	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	6470	-0-	-3580 B	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

04	7860	X	6826	-0-	-1034 B	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					67
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					121

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
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	603	1	645	2	N	60	193	0			159
							66	9									
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									

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
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1252	2	4	9	N	4	190	1			149
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

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
04	23100	X	10760	-0-	-12340	-0-	10361	2	399	9	N	363	373	1			118
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

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
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	422	-0-	422	1081	421	1	1	9	N	1					7
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	NO RPT	-0-	-0-	2214					N	NO RPT					11

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
04	0	W	440	-0-	440	20260	439	1	1	9	N	1					7
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	NO RPT	-0-	-0-	21533					N	NO RPT					13

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

04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	79	1	1557	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	153	1	3011	2	Y	48	68	1			8
							53	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	3329	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

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
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	376	1	1363	2	N	6	100	1			13
							7	9									
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									

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
04	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	504	1	1829	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
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									

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
04	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	95	1	1873	2	Y	53	73	1			8
							58	9									
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									

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
04	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	200	1	3942	2	Y	8					30
							9	9									
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									

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
04	4260	X	3710	-0-	-550	-0-	179	1	3524	2	Y	6					20
							7	9									
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

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
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	524	1	1902	2	Y	23					39
							25	9									
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

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
04	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	156	1	3086	2	Y	3	28	1			5
							3	9									
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

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
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	2	N	2					77
							2	9									
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5333	-0-		-247	-0-	257	1	5070	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3503	-0-		-787	-0-	166	1	3279	2	N	53					92
								58	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2984	-0-		-286	-0-	140	1	2760	2	N	76					94
								84	9									
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									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3578	-0-		-322	-0-	765	1	2776	2	N	34	141	1			30
								37	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	438	1	1589	2	Y	34	43	1			14
								37	9									
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									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

04	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	47	1	933	2	N	71					145
								78	9									
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									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

04	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	3					10
								3	9									
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

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

04	510	N	288	-0-		-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-					51
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	194	1	3826	2	Y	3					10
							3	9									
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

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
04	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	178	1	3516	2	Y	18	45	1			21
							20	9									
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									

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
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	358	1	7060	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	4453	-0-	1453	5289	4453	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	593	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

04	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000	N	12522	-0-	9522	14728	12522	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	5969	-0-	-3481	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	2562	-0-	-438	1237	2562	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7982	-0-	-1108	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	540	-0-	-2250	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9216	-0-	-54	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	9570	X	8456	-0-	-1114	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3448	-0-	-392	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	1899	-0-	-1101	681	1899	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	3000	N	3046	-0-	46	2774	3046	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

04	3000	N	2717	-0-	-283	1752	2717	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

04	5910	X	3731	-0-	-2179	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

04	4230	X	1699	-0-	-2531	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

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
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1670	N	1447	-0-	-223	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	2	Y	-0-					43
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6150	X	2559	-0-	-3591	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

04	4920	X	4248	-0-	-672	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1020	X	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3391	-0-	391	5305	3391	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	14	12	3			N	-0-					-0-

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
04	4680	X	4119	-0-	-561	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1713	-0-	-2157	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

04	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3117	-0-	-753	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

04	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

04	2758	N	1786	-0-	-972	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	1884	-0-	-397	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

04	2679	N	1867	-0-	-812	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

04	4380	X	2955	-0-	-1425	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

04	5850	X	5458	-0-	-392	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

04	13884	X	3354	-0-	-10530	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

04	11670	X	8606	-0-	-3064	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

04	15600	X	12125	-0-	-3475	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

04	5730	X	3842	-0-	-1888	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9028	-0-	-1802	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	11642	-0-	-1648	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	10600	-0-	-4670	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
04	8100	X	7752	-0-	-348	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8040	X	4300	-0-	-3740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

04	14220	X	13871	-0-	-349	-0-	13871	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3407	-0-	-2893	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

04	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

04	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

04	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

04	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

04	4800	X	2817	-0-	-1983	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8053	-0-	-167	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

04	9060	X	8833	-0-	-227	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

04	6210	X	4269	-0-	-1941	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	13728	-0-	-762	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	137	1	3411	2	N	14					102
							15	9									
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

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
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6030	X	3046	-0-	-2984	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7140	X	6030	-0-	-1110	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5810	-0-	-1030	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7591	-0-	-1859	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7260	X	4950	-0-	-2310	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5820	X	5044	-0-	-776	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

04	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

04	1770	X	1520	-0-	-250	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

04	12540	X	11145	-0-	-1395	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

04	7290	X	7098	-0-	-192	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

04	1020	X	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

04	14850	X	13985	-0-	-865	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11931	-0-	-939	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

04	3240	X	1048	-0-	-2192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

04	6600	X	4576	-0-	-2024	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					147
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

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
04	5730	X	1483	-0-	-4247	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	52	1	1286	2	N	-0-					33
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

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
04	6120	X	3535	-0-	-2585	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	9900	X	7524	-0-	-2376	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6690	X	6035	-0-	-655	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6630	X	5209	-0-	-1421	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
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

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	-0-					459
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

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2774	X	2774	-0-	-0-		-0-	2732	2	42	9	N	38					268
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

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
04	997	N	997	-0-	-0-		-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	1526	-0-	-274		-0-	325	1	1178	2	Y	21					35
								23	9									
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

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
04	1080	X	101	-0-	-979	-0-	7	1	94	2	N	-0-	160	1			20
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	127	1	1809	2	N	2					130
							2	9									
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	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	424	1	6060	2	N	51	195	1	3	8	71
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					232

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
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	325	1	4643	2	N	38	3	8			142
							42	9									
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					99

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	60	-0-	-1020	-0-	4	1	56	2	N	-0-					36
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	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1185	-0-	-765	-0-	77	1	1107	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					66

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1287	-0-	-273	-0-	83	1	1193	2	N	10	1	8			118
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					144

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					195
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					385
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

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
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			Y	-0-					349
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

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
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-

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
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	13					70
							14	9									
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

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	40	1	1007	2	Y	-0-					4
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

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	72	1	1011	2	N	2					25
							2	9									
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	377	1	6724	2	N	167	183	1	2	8	169
							184	9									
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

04	0		704	-0-	704	704	675	2	29	9	N	26	11	1	15	8	-0-
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2650	2	33	9	N	30					76
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 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
04	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2446	2	13	9	N	12					248
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

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			N	-0-					-0-
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	30	1	2449	2	N	5					155
							6	9									
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	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					168

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

04	2730	X	776	-0-	-1954	-0-	759	1	17	9	N	15					23
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

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

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77	9	N	70					160
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	84 164	1 9	1792	2	Y	149	149	1			71
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	60	2	Y	5	5	1			-0-
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 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
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49 96	1 9	1042	2	Y	87	86	1			10
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

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

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
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	106	1	2259	2	Y	190	188	1	2	8	967
							209	9									
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	2	Y	205	202	1	1	8	969
							226	9									
06	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	85	1	2001	2	Y	170	170	1	1	8	968
							187	9									
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	80	1	2024	2	Y	147	144	1			971
							162	9									
08	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	73	1	1915	2	Y	161	166	1	1	8	965
							177	9									
09	2910	X	1153	-0-	-1757	-0-	8	1	1056	2	Y	81	70	1	1	8	975
							89	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	211	1	4511	2	Y	376	374	1			112
							414	9									
05	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	208	1	5098	2	Y	389	385	1			116
							428	9									
06	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	169	1	4002	2	Y	338	339	1			115
							372	9									
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	162	1	4091	2	Y	297	291	1			121
							327	9									
08	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	138	1	3619	2	Y	295	308	1			108
							325	9									
09	5550	X	2099	-0-	-3451	-0-	15	1	1924	2	Y	145	127	1			126
							160	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2081	-0-	-1819	-0-	86	1	1828	2	Y	152	152	1			70
							167	9									
05	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	97	1	2381	2	Y	182	180	1			72
							200	9									
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	98	1	2321	2	Y	196	197	1			71
							216	9									
07	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	93	1	2346	2	Y	170	167	1			74
							187	9									
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	79	1	2063	2	Y	179	187	1			66
							197	9									
09	2640	X	1099	-0-	-1541	-0-	8	1	1007	2	Y	76	67	1			75
							84	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4743	-0-	-1287	-0-	195	1	4166	2	Y	347	346	1			74
							382	9									
05	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	198	1	4854	2	Y	370	367	1			77
							407	9									
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	175	1	4130	2	Y	349	350	1			76
							384	9									
07	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	157	1	3961	2	Y	287	282	1			81
							316	9									
08	5456	X	4133	-0-	-1323	-0-	141	1	3700	2	Y	265	276	1			70
							292	9									
09	5280	X	2408	-0-	-2872	-0-	17	1	2207	2	Y	167	146	1			91
							184	9									

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
04	16710	X	14826	-0-	-1884	-0-	622 938	1 9	13266	2	Y	853	850	1			245
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

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
04	T. A.		294	-0-	294	614	12 19	1 9	263	2	Y	17	17	1			30
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

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46					147
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	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					140

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7500		26102	-0-	18602	18681	2250 246	1 9	23606	2	N	224					330
05	7750		23811	-0-	16061	34742	2025 227	1 9	21559	2	N	206	353	1	1	8	182
06	7500		26462	-0-	18962	53704	2250 234	1 9	23978	2	N	213	180	1	1	8	214
07	7750		20702	-0-	12952	66656	2280 162	1 9	18260	2	N	147	179	1			182
08	28907		28907	-0-	-0-	66656	2627 218	1 9	26062	2	N	198	175	1			205
*09	28462		28462	-0-	-0-	66656	2640 213	1 9	25609	2	N	194	180	1			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2591	2	91	9	N	83	3	8			100
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1819	-0-	-551	-0-	160	1	1350	2	N	3					48
							306	3	3	9							
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					62

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	8					93
							21	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					122

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	19	1	158	2	N	5					168
							30	3	6	9							
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					42

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
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	N	-0-					98
							326	3									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					98

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
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					43

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					98
							3	3									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					90
							24	3									
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					108

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
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	60	2	N	1					98
							12	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					120

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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	2	N	13					138
							232	3	14	9							
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					185

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
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	2	1	16	2	N	3					63
							3	3	3	9							
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					63

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	117	1	969	2	N	-0-					188
							185	3									
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					52

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
04	3000	N	3252	-0-	252	252	299	1	2472	2	N	7					120
							473	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					173

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	84	2	N	-0-					133
							16	3									
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					150

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	5	1	42	2	N	-0-					70
							8	3									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	871	2	N	3					35
							167	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					82

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	10					193
							207	3	11	9							
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					67

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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1298	2	N	23					80
							295	3	25	9							
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					180

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	2	N	20					165
							322	3	22	9							
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					52

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
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	119	1	1004	2	N	8					150
							227	3	9	9							
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					173

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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	20					173
							316	3	22	9							
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					87

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	6					73
							208	3	7	9							
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					98

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					103
							12	3									
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					105

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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	5					83
							59	3	6	9							
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					95

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
04	2640	N	2131	-0-	-509	-0-	196	1	1624	2	N	-0-					122
							311	3									
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					148

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
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	116	1	984	2	N	8					110
							224	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					140

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	N	39	175	1			42
							335	3	43	9							
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					122

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
04	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	152	1	1263	2	N	13					165
							242	3	14	9							
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					32

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
04	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	230	1	1908	2	N	17					182
							366	3	19	9							
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					165

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
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	374	1	3104	2	N	18	167	1			38
							595	3	20	9							
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	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					92

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	158	1	1334	2	N	12					127
							302	3	13	9							
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					178

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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	1					83
							38	3	1	9							
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					110

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
04	1110	N	635	-0-	-475	-0-	58	1	484	2	N	-0-					122
							93	3									
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					130

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
04	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	96	1	813	2	N	15					48
							185	3	17	9							
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					148

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	18	1	144	2	N	-0-					127
							27	3									
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					147

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

04	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	41	1	2023	2	Y	32	2	8			138
							35	9									
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

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	51	1	2481	2	Y	-0-					31
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	3300	X	2550	-0-	-750	-0-	50	1	2475	2	Y	23	1	8			101
							25	9									
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

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2958	2	Y	-0-					24
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

04	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	395	1	1047	2	N	-0-					60
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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

04	2010	N	1022	-0-	-988	-0-	280	1	742	2	N	-0-					28
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	75 1 13 9		2738	2	N	12					46
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	78 1 9 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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2667	2	N	8					86
							9	9									
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									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	15	1	1033	2	N	35					133
							39	9									
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									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	15	1	3889	2	N	20					100
							22	9									
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

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	135	1	1327	2	N	49					58
							54	9									
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

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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	4					19
							4	9									
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									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					83
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

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	24	168	1			28
							26	9									
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									

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
04	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					62
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									

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					39
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

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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					192
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

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
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1
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

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
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	15	1	1207	2	N	-0-					57
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									

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
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	2516	2	N	25					76
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	2270	2	N	13					89
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					9
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

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	2	N	93					93
							102	9									
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									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

04	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					51
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

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-					62
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	2	N	33					77
							36	9									
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

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
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	5					34
							6	9									
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

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
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	15	1	1164	2	N	-0-					14
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									

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
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	135	1	2266	2	N	-0-					55
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									

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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					35
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									

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
04	14B2 EXT		4283	-0-	4283	4283	4283	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3810	2	N	28					70
							31	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	102					172
							112	9									
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	15	1	3770	2	N	92	179	1			85
							101	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	N	63					148
							69	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	16	1	3711	2	N	-0-					148
*09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	N	65	180	1			33
							72	9									

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
04	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	15	1	3495	2	N	53					165
							58	9									
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	16	1	3626	2	N	30	167	1			28
							33	9									
06	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	15	1	3440	2	N	-0-					28
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7024	16	1	3496	2	N	52					80
							57	9									
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	10436	15	1	3397	2	N	-0-					80
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	14136	15	1	3616	2	N	63					143
							69	9									

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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	2	N	-0-					23
05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	16	1	1752	2	N	87					110
							96	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	15	1	1677	2	N	-0-					110
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	15					125
							17	9									
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	16	1	1667	2	N	42					167
							46	9									
09	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	15	1	1393	2	N	-0-					167

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	15	1	2249	2	N	25					117
							28	9									
05	2511	N	2098	-0-	-413	-0-	16	1	2082	2	N	-0-					117
06	3000	N	3013	-0-	13	13	15	1	2921	2	N	70	172	1			15
							77	9									
07	2749	N	2736	-0-	-13	-0-	16	1	2720	2	N	-0-					15
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	15	1	2474	2	N	-0-					15
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	15	1	2454	2	N	3					18
							3	9									

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
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	15	1	2593	2	N	45					83
							50	9									
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									

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
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	15	1	1938	2	N	-0-					75
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

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
04	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	13	1	2493	2	N	82					127
							90	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	15	1	2893	2	N	-0-					50
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

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
04	3000	N	2657	-0-	-343	234	15	1	2642	2	N	-0-					20
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

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
04	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	131	1	3584	2	N	-0-					27
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

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
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	15	1	2353	2	N	-0-					9
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	15	1	914	2	N	-0-					33
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									

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
04	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					15
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

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	15	1	1815	2	N	3					25
							3	9									
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									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	15	1	3317	2	N	-0-					62
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									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	15	1	3543	2	N	-0-					9
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	15	1	2351	2	N	-0-					70
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

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
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	15	1	1482	2	N	-0-					3
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

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
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	15	1	469	2	N	-0-					14
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

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
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					10
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

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
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	15	1	3984	2	N	-0-					17
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	2	N	54					77
							59	9									
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									

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
04	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	15	1	3175	2	N	-0-					49
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

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	2	N	-0-					68
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	33	171	1			49
							131	3	36	9							
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					148

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	36	1	294	2	N	-0-					44
							65	3									
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					44

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					32
							138	3									
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	3000	N	7758	-0-	4758	9900	230	1	7452	2	N	69					72
							76	9									
05	16314	X	6414	-0-	-9900	-0-	190	1	6151	2	N	66					138
							73	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	165	1	5331	2	N	35	128	1			45
							39	9									
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	177	1	5729	2	N	62					107
							68	9									
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	180	1	5808	2	N	40					147
							44	9									
*09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	138	1	4445	2	N	52	157	1			42
							57	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	220	2	N	-0-					63
							49	3									
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					65

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

04	780	N	729	-0-	-51	-0-	66	1	543	2	N	-0-					88
							120	3									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					100

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	287	1	342	2	N	-0-			73
							82	3							
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			73

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
04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	154	1	1263	2	N	-0-			37
							280	3							
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			48

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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	N	11	165 1		43
							72	3	12	9					
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			73

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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	182	1	1493	2	N	-0-			65
							331	3							
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	88	1	675	2	N	85	174	1			84
							197	3	94	9							
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					173

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
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	108	1	881	2	N	5					92
							195	3	6	9							
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					118

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
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	95	1	610	2	N	-0-					67
							56	3									
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					72

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	5					43
							280	3	6	9							
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2070	N	982	-0-	-1088	-0-	99	1	718	2	N	7					92
							157	3	8	9							
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					153

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
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	219	1	1587	2	N	9					78
							348	3	10	9							
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	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					32

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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					93
							92	3									
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					112

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
04	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	161	1	1231	2	N	4					77
							360	3	4	9							
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	249	1	2037	2	N	3					143
							451	3	3	9							
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	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					31

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
04	1950	N	723	-0-	-1227	-0-	67	1	508	2	N	-0-					73
							148	3									
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					77

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	899	-0-	-331	-0-	82	1	669	2	N	-0-					97
							148	3									
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					100

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	123	1	785	2	N	4					32
							72	3	4	9							
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	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					35

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	3					53
							227	3	3	9							
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					60

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
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	498	2	N	-0-					38
							46	3									
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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					38

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5859	-0-	-741	-0-	533	1	4354	2	N	8					63
							963	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					102

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	N	-0-					42
							162	3									
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					52

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	24	1	176	2	N	-0-					33
							39	3									
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

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
04	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	111	1	904	2	N	-0-					82
							199	3									
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					85

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
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	574	1	4694	2	N	7					125
							1039	3	8	9							
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	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					180

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
04	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	717	1	6194	2	N	87	179	1			140
							1210	3	96	9							
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	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	441	1	2825	2	N	5					170
							260	3	6	9							
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					30

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
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	600	1	2811	2	N	23					80
							563	3	25	9							
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					148

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6141	-0-	-489	-0-	558	1	4561	2	N	12					102
							1009	3	13	9							
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					142

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	375	1	4436	2	N	20					42
							1065	3	22	9							
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	1983	2	120	9	N	109	129	1			13
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

04	240	N	181	-0-	-59	-0-	3	1	108	2	Y	64					160
							70	9									
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

04	750	N	724	-0-	-26	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					153
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	290	1	653	2	N	28					42
						31	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

04	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					57
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270 39	1 9	3493	2	N	35					45
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279 25	1 9	3579	2	N	23	58	1			10
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	N	-0-					10
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	276 53	1 9	3408	2	N	48					58
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	279 32	1 9	3357	2	N	29					87
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	270	1	3331	2	N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					8
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2108	2	4	9	N	4					19
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3995	-0-	995	4144	100	1	3895	2	N	-0-			-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	12	1	477	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	11	1	415	2	N	-0-					65
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

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

04	420	N	106	-0-	-314	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

04	510	N	310	-0-	-200	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	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

04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1345	2	29	9	N	26					26
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					158
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

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
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	N	17					43
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6433	2	163	9	N	148	158	1			10
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					9
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					24
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					90
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					10
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-

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
04	2340	X	1646	-0-	-694	-0-	1646	2			N	-0-					55
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	709	2	25	9	N	23					95
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

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
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					152
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

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
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	14	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			Y	-0-					12
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

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
04	2850	N	1680	-0-	-1170	-0-	1680	2			N	-0-					67
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

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
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2446	2	26	9	N	24					143
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

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
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	1863	2	100	9	N	91	50	1			64
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

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
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	322	1	2109	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2610	N	2201	-0-	-409	-0-	55	1	2146	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					161
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

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
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1727	2	1	9	N	1	61	1			12
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

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
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1179	2	58	9	N	53					66
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

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
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1151	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	N	-0-					16
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2270	-0-	-1630	-0-	297	1	1947	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6218	2	13	9	N	12					29
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

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	83					105
							91	9									
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	109	1	4217	2	N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-	97	1			8
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1590	2	81	9	N	74	84	1			49
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	88	1			27
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					47
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

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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	95	1	3698	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2985	3	N	-0-					40
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 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
04	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	152	1	2288	3	N	164	177	1			196
							180	9									
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									

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
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	185	177	1			175
							204	9									
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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					148
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

04	13770	X	13384	-0-	-386	-0-	1768	1	11565	2	Y	46	49	1			23
							51	9									
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	243	1	9451	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

04	16680	X	13008	-0-	-3672	-0-	326	1	12682	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	288	1	11185	2	N	-0-			-0-
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-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

04	17520	X	16273	-0-	-1247	-0-	409	1	15864	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	73	1	2855	2	N	-0-			-0-
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-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			142
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

04	12330	X	11576	-0-	-754	-0-	290	1	11286	2	N	-0-			-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

04	15810	X	14463	-0-	-1347	-0-	363	1	14100	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	316	1	12257	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	535	1	20797	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

04	21450	X	20106	-0-	-1344	-0-	20082	2	24	9	N	22					74
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

04	20100	X	19662	-0-	-438	-0-	494	1	19168	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

04	26040	X	23558	-0-	-2482	-0-	591	1	22967	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

04	13920	X	13042	-0-	-878	-0-	813	1	12229	3	N	-0-					124
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

04	22440	X	20589	-0-	-1851	-0-	20556	2	33	9	N	30					70
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

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
04	17100	X	16468	-0-	-632	-0-	413	1	16055	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

04	30870	X	23581	-0-	-7289	-0-	1469	1	22112	3	N	-0-					102
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

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

04	27960	X	23396	-0-	-4564	-0-	587	1	22809	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

04	21990	X	20282	-0-	-1708	-0-	20282	2			N	-0-					33
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

04	20610	X	19331	-0-	-1279	-0-	1202	1	18085	3	N	40					171
							44	9									
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									

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	EOM BALANCE
04	18000	X	14723	-0-	-3277	-0-	14642	2	81	9	Y	74	95	1	37
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							

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	14853	-0-	-2397	-0-	924	1	13908	3	N	19	169	1	67
							21	9							
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							

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	15874	-0-	-1736	-0-	15849	2	25	9	N	23			112
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	21012	-0-	-1878	-0-	1306	1	19662	3	N	40			133
							44	9							
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							

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
04	24420	X	19954	-0-	-4466	-0-	2249	1	17547	3	N	144	190	1			126
							158	9									
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									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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

04	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	2310	X	453	-0-	-1857	-0-	15	1	438	2	N	-0-					164
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	2	2	8			204
							2	9									
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

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
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	102	1	1398	2	N	3					190
							3	9									
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									

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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	2	N	-0-					58
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

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
04	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	83	1	1132	2	N	-0-					100
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

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
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	85	1	1160	2	N	-0-					89
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

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
04	21150	X	15733	-0-	-5417	-0-	15707	2	26	9	N	24	2	8			229
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

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
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1767	2	11	9	N	10					32
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

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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					64
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

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
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	17	162	1			12
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

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
04	28290	X	25710	-0-	-2580	-0-	25656	2	54	9	N	49	155	1			82
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

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
04	33780	X	30120	-0-	-3660	-0-	30074	2	46	9	N	42					50
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1189	-0-	-551	-0-	91	1	1084	2	Y	13					67
							14	9									
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									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	123	1	1458	2	Y	20					103
							22	9									
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									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

04	28860	X	25105	-0-	-3755	-0-	2052	1	22979	2	N	67	7	8			132
							74	9									
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									

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
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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	41 1 1 9		1257	2	N	1					125
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 1 9		1655	2	N	1	1	8			125

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	1811	2	Y	3	4	1			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1766	2	Y	1	1	1			-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	147 4	1 9	1853	2	Y	4	3	1			1
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	143 3	1 9	1823	2	Y	3	3	1			1
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	131 2	1 9	1683	2	Y	2	3	1			-0-
09	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	137 3	1 9	1688	2	Y	3	2	1			1

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
04	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	64	1	1958	2	N	1					144
							1	9									
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

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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2476	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
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									

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
04	6360	X	6078	-0-	-282	-0-	367	1	5686	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
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									

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
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	106	1 4 9	3247	2	N	4					114
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	128	1 3 9	3265	2	N	3					117
06	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	126	1 18 9	3127	2	N	16	3	8			130
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

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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1 8 9	1423	2	Y	7	7	1			1
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1407	2	Y	3	3	1			1
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	99	1 3 9	1337	2	Y	3	3	1			1
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	98	1 1 9	1332	2	Y	1	2	1			-0-
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	97	1 1 9	1336	2	Y	1	1	1			-0-
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	99	1 1 9	1309	2	Y	1	1	1			-0-

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
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					15
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

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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	92	1 9 9	1313	2	Y	8	9	1			1
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	2520	2	Y	3	3	1			1
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	134	1 10 9	1690	2	Y	9	8	1			2
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	94	1 8 9	1193	2	Y	7	7	1			2
08	2201	N	1122	-0-	-1079	-0-	81	1 4 9	1037	2	Y	4	6	1			-0-
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	133	1 8 9	1644	2	Y	7	4	1			3

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
04	1410	N	464	-0-	-946	-0-	30	1	426	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
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									

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
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	156	1	2233	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
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									

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
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	140	1	2170	2	Y	58	62	1			8
							64	9									
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									

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
04	2550	X	2535	-0-	-15	-0-	2518	2	17	9	N	15	14	8			100
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1875	-0-		-15	-0-	110	1	1702	2	Y	57	61	1			8
								63	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3951	-0-		-579	-0-	255	1	3651	2	Y	41	44	1			6
								45	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	53	58	1			7
								58	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1471	-0-		-89	-0-	88	1	1368	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
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									

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
04	4155	X	2680	-0-		-1475	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
								48	9									
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									

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
04	1950	X	1475	-0-		-475	-0-	96	1	1371	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
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									

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
04	1350	N	968	-0-		-382	-0-	62	1	895	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
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									

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
04	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	23	25	1			3
								25	9									
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									

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	76	1			-0-
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	480	N	433	-0-	-47	-0-	429	2	4	9	N	4	4	8			85
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	660	X	495	-0-	-165	-0-	30	1	464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	6930	X	4181	-0-	-2749	-0-	271	1	3885	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	97	1	2967	2	N	4	1	8			70
							4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-		178	1	2554	2	Y	47	51	1			6
									52	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3495	-0-		-225	-0-		207	1	3214	2	Y	67	73	1			9
									74	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-		136	1	1952	2	Y	37	41	1			5
									41	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2680	-0-		-470	-0-		85	1	2589	2	N	5					170
									6	9									
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									

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
04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	134	1	1922	2	Y	112	121	1			15
							123	9									
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									

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
04	5730	X	3952	-0-	-1778	-0-	257	1	3687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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-

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
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
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									

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
04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	794	1	12297	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
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									

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
04	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	125	1	1932	2	Y	97	103	1			13
							107	9									
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									

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
04	2580	N	2280	-0-	-300	-0-	146	1	2093	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
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									

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
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-

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. 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
04	2880	X	2146	-0-		-734	-0-	68	1	2077	2	N	1					90
								1	9									
05	2914	X	2360	-0-		-554	-0-	84	1	2156	2	N	109					199
								120	9									
06	T. A.		2176	-0-		2176	2176	84	1	2086	2	N	5	183	1	1	8	20
								6	9									
07	T. A.		2243	-0-		2243	4419	91	1	2152	2	N	-0-					20
08	T. A.		2251	-0-		2251	6670	94	1	2157	2	N	-0-					20
09	T. A.		2206	-0-		2206	8876	97	1	2087	2	N	20	1	8			39
								22	9									

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. 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
04	2220	X	1582	-0-		-638	-0-	50	1	1526	2	N	5					12
								6	9									
05	2170	X	2152	-0-		-18	-0-	81	1	2071	2	N	-0-					12
06	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	77	1	1903	2	N	1	1	8			12
								1	9									
07	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	76	1	1804	2	N	-0-					12
08	2139	N	2002	-0-		-137	-0-	84	1	1918	2	N	-0-					12
09	1980	N	1926	-0-		-54	-0-	85	1	1841	2	N	-0-					12

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. 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
04	15900	X	11017	-0-		-4883	-0-	347	1	10606	2	Y	58	173	1	1	8	76
								64	9									
05	16151	X	11960	-0-		-4191	-0-	449	1	11498	2	Y	12					88
								13	9									
06	15300	X	11549	-0-		-3751	-0-	447	1	11091	2	Y	10	9	8			89
								11	9									
07	15190	X	11866	-0-		-3324	-0-	479	1	11372	2	Y	14					103
								15	9									
08	15190	X	11899	-0-		-3291	-0-	498	1	11390	2	Y	10					113
								11	9									
09	11580	X	11580	-0-		-0-	-0-	513	1	11059	2	Y	7	2	8			118
								8	9									

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. 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
04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	154	1	2293	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	160	1	2164	2	Y	19	15	1			4
								21	9									
07	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	191	1	2595	2	Y	46	37	1			13
								51	9									
08	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	174	1	2410	2	Y	36	45	1			4
								40	9									
*09	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-	181	1	2406	2	Y	41	28	1			17
								45	9									

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
04	16530	X	14636	-0-	-1894	-0-	886	1	13732	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
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									

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
04	19830	X	17489	-0-	-2341	-0-	36	1	17346	2	N	97	87	8			55
							107	9									
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									

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
04	12270	X	11316	-0-	-954	-0-	685	1	10608	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
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									

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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
04	17820	X	16421	-0-	-1399	-0-	1052	1	15288	2	Y	74	88	1			91
							81	9									
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									

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
04	35880	X	31222	-0-	-4658	-0-	2006	1	29137	2	Y	72	90	1			90
							79	9									
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									

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
04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	1096	1	33462	2	Y	83	133	1	1	8	6
							91	9									
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									

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
04	27420	X	23724	-0-	-3696	-0-	1427	1	22111	2	Y	169	182	1			23
							186	9									
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									

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
04	20760	X	17104	-0-	-3656	-0-	541	1	16504	2	N	54	1	8			172
							59	9									
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									

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
04	2340	N	2028	-0-	-312	-0-	132	1	1896	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	118	1	1827	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	626	1	6689	2	Y	73	77	1			13
							80	9									
*11	7290	X	5188	-0-	-2102	-0-	333	1	4804	2	Y	46	51	1			8
							51	9									
*12	7750	X	4671	-0-	-3079	-0-	305	1	4270	2	Y	87	70	1			25
							96	9									
*01	7750	X	3467	-0-	-4283	-0-	225	1	3056	2	Y	169	150	1			44
							186	9									
*02	7000	X	3541	-0-	-3459	-0-	218	1	3221	2	Y	93	114	1			23
							102	9									
*03	7409	X	4757	-0-	-2652	-0-	306	1	4339	2	Y	102	103	1			22
							112	9									
*04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	311	1	4457	2	Y	56	70	1			8
							62	9									
*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									

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
*10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	617	1	6591	2	Y	110	112	1			20
							121	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	422	1	6098	2	Y	69	77	1			12
							76	9									
*12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	487	1	6829	2	Y	24	29	1			7
							26	9									
*01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	493	1	6679	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
*02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	398	1	5895	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	454	1	6437	2	Y	35	30	1			7
							39	9									
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	402	1	5751	2	Y	65	63	1			9
							72	9									
*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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1735	2	Y	112	123	1			15
							123	9									
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									

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
04	149280	X	83718	-0-	-65562	-0-	5512	1	77968	2	N	216	179	1			140
							238	9									
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									

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
04	116040	X	58293	-0-	-57747	-0-	1841	1	56187	2	N	241	368	1			43
							265	9									
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									

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
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	2	N	101					153
							111	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220770	X	172950	-0-	-47820	-0-	172577	2	373	9	N	339	366	1			163
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

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

04	160836	X	104871	-0-	-55965	-0-	3450	1	100182	2	Y	1126	1211	1	12	8	66
							1239	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					23
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3299	2	25	9	N	23					123
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

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
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					137
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6992	2	128	9	N	116	188	1			167
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					141
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

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					49
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	249	2			N	-0-					155
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3783	-0-	783	1024	3774	2	9	9	N	8					92
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

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
04	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	2232	2	33	9	N	30					155
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	4498	2	7	9	N	6					98
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5454	2	13	9	N	12	182	1			31
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					175
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

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					14
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

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					171
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					128
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

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	-0-					159
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

04	810	N	769	-0-	-41	-0-	643	1	126	2	N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					127
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					49
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					139
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

04	2130	N	5	-0-	-2125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

04	180	N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	44	1	2553	2	Y	10	180	1			10
							11	9									
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	36	1	2224	2	Y	11					21
							12	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	35	1	2165	2	Y	12	23	1	3	8	7
							13	9									
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	33	1	2049	2	Y	11					18
							12	9									
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	34	1	2215	2	Y	8	18	1	1	8	7
							9	9									
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	27	1	2236	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

04	3360	X	657	-0-	-2703	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	10 1 30 9		312	2	N	27					152
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

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
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4 1 18 9		135	2	N	16	168	1			10
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16 1 79 9		589	2	N	72					82
06	930	X	648	-0-	-282	-0-	10 1 72 9		566	2	N	65					147
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	16 1 83 9		804	2	N	75	172	1			50
08	899	X	861	-0-	-38	-0-	16 1 80 9		765	2	N	73					123
*09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	15 1 79 9		732	2	N	72	172	1			23

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					62
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									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	240	1	1762	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2918	-0-	-82	1682	351	1	2567	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	10					57
							11	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2047	2	N	10					67
							11	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	9	61	1			15
							10	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	8					23
							9	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	9					32
							10	9									
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	6					38
							7	9									

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					12
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									

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

04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
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

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	185					195
							204	9									
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									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1533	2	56	9	N	51					156
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	64					286
							70	9									
05	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	16	1	2209	2	N	71	184	1			173
							78	9									
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	15	1	2296	2	N	78					251
							86	9									
07	2635	X	1412	-0-	-1223	-0-	15	1	1376	2	N	19					270
							21	9									
08	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	16	1	1195	2	N	11					281
							12	9									
09	2430	X	1550	-0-	-880	-0-	15	1	1507	2	N	25	155	1			151
							28	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	690	N	679	-0-	-11	-0-	400	1	279	2	N	-0-					-0-
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

04	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	15	1	3317	2	N	40	103	1			27
							44	9									
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									

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59	1	2297	2	N	-0-					-0-
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-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
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

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	135	1	3042	2	N	81					134
							89	9									
05	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	140	1	3717	2	N	36	145	1			25
							40	9									
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	135	1	3414	2	N	40					65
							44	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3644	2	N	48					113
							53	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	140	1	3596	2	N	62					175
							68	9									
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	131	1	3297	2	N	23	130	1			68
							25	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	15	1	896	2	N	7					65
							8	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	16	1	916	2	N	8					73
							9	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	10					83
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	15	1	912	2	N	14					97
							15	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	6					103
							7	9									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	897	2	N	7					110
							8	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	7
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

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
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	918	1	1319	2	Y	30					119
							33	9									
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									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	147	1	952	2	N	16					59
							18	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					93
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

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					19
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	95	1			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					17
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					140
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

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3010	2	36	9	N	33	177	1			69
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

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29					52
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					15
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

04	570	N	480	-0-	-90	-0-	450	2	30	9	N	27	140	1			44
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	3420	X	1743	-0-	-1677	-0-	1588	2	155	9	N	141	89	1			78
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			Y	-0-					42
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	168	1	85	2	N	1					28
							1	9									
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	278	1	3096	2	N	-0-					204
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	NO RPT	-0-	-3360	-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

04	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	1133	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1140	-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

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-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			35
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	180	X	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					10
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

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

04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					12
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	15 2	1 9	4133	2	N	2					29
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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	228	1	1340	2	N	-0-					13
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					115
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					52
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	140	109	1			50
							154	9									
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									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	526	1	1779	2	N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	463	1	2390	2	Y	-0-					24
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					55
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					16
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-

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
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	-0-					55
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
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

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
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-					47
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

04	4350	X	2517	-0-	-1833	-0-	80	1	2437	2	N	-0-					96
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	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					114

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

04	1920	N	1573	-0-	-347	-0-	1543	2	30	9	N	27					189
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	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	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

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					99
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					132
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					86
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					86
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86

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
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	36					91
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1					129
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	3000	N	3162	-0-	162	1221	3120	2	42	9	N	38					132
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1829	2	21	9	N	19	178	1			43
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2865	2	76	9	N	69					119
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1669	2	64	9	N	58					146
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

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
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					102
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

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	12	1			N	-0-					40
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	3880	2	N	8					105
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

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					42
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	15 1	1 9	679	2	N	1					14
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2859	-0-	-381	-0-	15	1	2840	2	N	4					27
							4	9									
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	16	1	3012	2	N	15					42
							17	9									
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	15	1	3130	2	N	18					60
							20	9									
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	14	1	2850	2	N	17					77
							19	9									
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	15	1	2910	2	N	13					90
							14	9									
09	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	15	1	2931	2	N	17					107
							19	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2689	2	N	78					82
							86	9									
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									

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

04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	2			N	-0-					13
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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	1596	2	13	9	N	12					157
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

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
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4756	2	N	23					37
							25	9									
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

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	435	1	1863	2	N	-0-					18
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

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1096	2	N	1					48
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	1244	2	N	4					52
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1364	2	N	3					55
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1553	2	N	17					72
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	1611	2	N	15					87
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	-0-					87

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	140	2	N	8	159	1			29
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

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	506	-0-	-934	-0-	12 46	1 9	448	2	N	42					185
05	1488	X	1306	-0-	-182	-0-	15 142	1 9	1149	2	N	129	177	1			137
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	15 141	1 9	1336	2	N	128	80	1			185
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	1301	2	N	112	170	1			127
08	1302	X	1088	-0-	-214	-0-	16 94	1 9	978	2	N	85	172	1			40
*09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	15 231	1 9	1315	2	N	210	170	1			80

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3151	2	25	9	N	23					29
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	240	1	519	2	N	-0-					47
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	221	1	466	2	N	41					88
							45	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	232	1	807	2	N	160	162	1			86
							176	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	248	1	1493	2	N	163	142	1			107
							179	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	242	1	934	2	N	57					164
							63	9									
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	226	1	962	2	N	66	164	1			66
							73	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	1274	2			N	-0-					9
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

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
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					56
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	1					16
							1	9									
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									

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
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	162	1	5068	2	N	-0-					27
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	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					124

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					54
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2520	2			N	-0-					144
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	3258	2	9	9	N	8					191
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					25
							50	3									
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	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

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
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	360	1	9888	2	N	43					261
							47	9									
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

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					17
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH 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
04	780	X	749	-0-	-31	-0-	15 58	1 9	676	2	N	53					133
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	300	1	2980	2	N	1					48
							1	9									
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	2336	2	N	1					49
							1	9									
09	3270	X	1931	-0-	-1339	-0-	300	1	1631	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
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	301	1	1577	2	N	128	156	1			17
							141	9									
05	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	361	1	1524	2	N	122					139
							134	9									
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	349	1	1357	2	N	141	148	1			132
							155	9									
07	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	339	1	1465	2	N	87	159	1			60
							96	9									
08	2108	X	1912	-0-	-196	-0-	348	1	1455	2	N	99					159
							109	9									
09	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	30	1	1298	2	N	6	150	1			15
							7	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	90	1	2628	2	N	-0-					8
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	93	1	2682	2	N	117					125
							129	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	90	1	2634	2	N	101	156	1			70
							111	9									
07	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	93	1	2698	2	N	5					75
							6	9									
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	93	1	2722	2	N	80	143	1			12
							88	9									
09	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	90	1	2589	2	N	97					109
							107	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					56
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

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					171
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

04	4980		18	-0-	-4962	-0-	7	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					110
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

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	7					215
						8	9									
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									

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

04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	338	1	235	2	N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	2	N	-0-					23
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	125	1	87	2	N	-0-					50
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	643	2	N	27					128
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					65

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
04	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	141	1	9665	2	N	26	154	1			60
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-14100	-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
04	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1122	2	6	9	Y	5					63
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

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
04	2300	N	947	-0-	-1353	811	938	2	9	9	Y	8					105
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

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	692	1	3902	2	Y	35					95
							39	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	15					110
							17	9									
06	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	352	1	4306	2	Y	49					159
							54	9									
07	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	361	1	3995	2	Y	13					172
							14	9									
08	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	359	1	4035	2	Y	22					194
							24	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					194

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
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	963	1	5431	2	Y	17					139
							19	9									
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									

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
04	6090	X	5154	-0-	-936	-0-	1163	1	3981	2	Y	9					105
							10	9									
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

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
04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	703	1	10465	2	Y	31					254
							34	9									
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									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	4860	X	4591	-0-	-269	-0-	686	1	3868	2	N	34					132
							37	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1734	-0-	-1296	-0-	151	1	1503	2	N	73					245
							80	9									
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									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1041	2	N	27					75
							30	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

04	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10		1742	-0-	1742	177826	672	1	1060	2	N	9	10	1					2
							10	9											
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											

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1410	N	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3390	X	2153	-0-	-1237	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2250	X	1355	-0-	-895	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1481	-0-	-889	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6360	X	3135	-0-	-3225	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

04	2490	X	1928	-0-	-562	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2796	N	2241	-0-	-555	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

04	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
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
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

04	4200	X	2416	-0-	-1784	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

04	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

04	810	X	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

04	2550	X	1989	-0-	-561	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	1626	-0-	-1164	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

04	3508	X	2206	-0-	-1302	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

04	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5730	X	3328	-0-	-2402	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

04	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					97
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					88
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					141
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

04	1440	N	808	-0-	-632	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	41	1	1540	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

04	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	52	1	1941	2	Y	92	103	1			72
							101	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	53	1	1968	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	72	80	1			56
							79	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1661	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	49	1	1837	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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 #: 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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	874	2	Y	52	57	1			39
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2252	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1683	2	Y	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	25	28	1			19
							28	9									
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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
04	T. A.		93	-0-	93	301	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	T. A.		1191	-0-	1191	3473	31	1	1160	2	Y	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1613					Y	NO RPT					8

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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	T. A.		3170	-0-	3170	9060	75	1	2786	2	Y	281	294	1			-0-
							309	9									
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	44	1	1659	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	T. A.		2095	-0-	2095	5562	53	1	1985	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	23	1	864	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	T. A.		1798	-0-	1798	3829	46	1	1706	2	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3122					Y	NO RPT					9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

04	570	N	499	-0-	-71	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	27	1	1023	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	38	1	1434	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	T. A.		147	-0-	147	350	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 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
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	80	1	2979	2	Y	101	112	1			78
							111	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	T. A.		8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-					-0-
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	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
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
04	T. A.		97	-0-	97	288	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	-0-					-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	810	N	263	-0-	-547	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					23

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
04	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	68	1	2552	2	Y	109	121	1			84
							120	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	43	1	1618	2	Y	69	76	1			53
							76	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	42	1	1579	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	510	N	259	-0-	-251	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	49	1	1835	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	192	214	1			138
							211	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2028	-0-	2028	2033	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
04	T. A.		124	-0-	124	436	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	47	1	1741	2	Y	63	71	1			49
							69	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	28	1	1047	2	Y	26	29	1			20
							29	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	68	1	2558	2	Y	44	49	1			23
							48	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1940	2	Y	68	76	1			52
							75	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	T. A.			1669	-0-	1669	5751	42	1	1569	2	Y	53	55	1			-0-
								58	9									
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	0	N		NO RPT	-0-	-0-	3668					Y	NO RPT					7

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
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	67	1	2516	2	Y	53	59	1			41
							58	9									
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	46	1	1704	2	Y	72	80	1			56
							79	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	17	1	641	2	Y	64	71	1			49
							70	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
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	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
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	53	1	1993	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	Y	118	131	1			91
							130	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	Y	113	126	1			86
							124	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	T. A.		1537	-0-	1537	1688	37	1	1393	2	Y	97	109	1			54
							107	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					9

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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2190	N	355	-0-	-1835	-0-	8	1	317	2	Y	27	30	1			30
							30	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2041	-0-	-389	-0-	53	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	34	1	1254	2	Y	164	182	1			126
							180	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	T. A.		1922	-0-	1922	6009	49	1	1844	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6812					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	Y	57					134
							63	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	47	1	1752	2	Y	75	84	1			58
							83	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	146	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2580	N	1357	-0-	-1223	-0-	35	1	1298	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1689	2	Y	116	129	1			90
							128	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2405	-0-	2405	6653	61	1	2287	2	Y	52	58	1			61
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	2	Y	64	72	1			39
							70	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	17	1	638	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1110	N	680	-0-	-430	-0-	14	1	536	2	Y	118	132	1			91
							130	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	49	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	55	1	2068	2	Y	34	38	1			27
							37	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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. 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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	Y	52	57	1			40
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1736	2	23	9	N	21	1	8			67
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									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	N	19					62
							21	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	451	3	41	9	N	37	3	8			351
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					8
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	2	2	8			5
							2	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	192	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	N	-0-					5
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					5
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					5

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

04	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	2			N	-0-	28	7			160
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	47	7			27
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK 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

04	510	N	120	-0-	-390	-0-	90	1	30	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1020	N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					74
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

04	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3117	2			N	-0-					5
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

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

04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					60
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		10447	-0-	10447	30982	10444	2	3	9	Y	3					9
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

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
04	6600	X	1225	-0-	-5375	-0-	1104	2	121	9	N	110					110
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

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
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					110
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
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	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	4174	-0-	-2816	-0-	4151	3	23	9	N	21					216
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	115	2			N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					68
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					68

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	469	2	1	9	N	1					92
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

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
04	2640	X	1033	-0-	-1607	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW 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
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					7
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

04	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2162	2	1	9	N	1					82
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

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

04	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	3593	2	1	9	Y	1					2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	2323	2			N	-0-					12
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

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
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					25
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

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
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2158	2	2	9	N	2					84
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

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
04	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2212	2			Y	-0-					13
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

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
04	14B2 EXT		521	-0-	521	8280	521	2			N	-0-					4
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

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
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1861	2	6	9	N	5					28
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE 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 #: 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
04	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2599	2	3	9	Y	3					79
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

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
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	3942	2	6	9	Y	5					15
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

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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					49
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

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
04	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					24
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2406	2	37	9	Y	34					80
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

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
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3402	2	6	9	Y	5					48
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					68
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

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
04	3840	X	2042	-0-	-1798	-0-	2039	2	3	9	Y	3					11
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

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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	699	-0-	-21	-0-	696	2	3	9	Y	3					7
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
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

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 #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					23
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					20
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					126
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					42
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					44
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					70
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					1
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

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 #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2579	2	1	9	Y	1					18
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					11
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					3
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					12
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

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 #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					76
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2807	2	2	9	N	2					74
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1975	2	1	9	N	1					156
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1596	2	1	9	N	1					92
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARATHON OIL COMPANY 525380
DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2015 - PLUGGED 05/30/15

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	58	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	913	1	860	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	379	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	574	2	Y	-0-	1	7			67
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-	1	7			8
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

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
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					44
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

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1
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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					17
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	1984	2	43	9	Y	39					64
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	Y	38					98
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

04	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	133	1	2296	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					9
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					14
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

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
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					207
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

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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					7
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					5
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	-0-					5
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

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-					7
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3594	-0-	594	594	196	1	3398	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	149	1	2585	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	134					237
							147	9									
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									

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
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	2	Y	-0-					1
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

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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					1
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

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
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	131	1	2262	2	Y	-0-					7
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					3
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

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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					2
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

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
04	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					1
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

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
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	214	1	3707	2	Y	-0-					2
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

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
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					2
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

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
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	-0-					3
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					58
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					55
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 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
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	60	1	2252	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	70	1	2608	2	Y	-0-					-0-
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	187	209	1			146
							206	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	52	1	1927	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			Y	-0-					55
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					243
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	3	97	9	N	88	188	1			124
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					81
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

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
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	424	2	2	9	N	2					67
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

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
04	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	212	2			N	-0-					90
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

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
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

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
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					189
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

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
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	N	5					172
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

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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89
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

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
04	7515	X	2431	-0-	-5084	-0-	2431	2			N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					5

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
04	1140	N	781	-0-	-359	-0-	769	2	12	9	N	11	1	8			40
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

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
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	62	1	3307	2	N	16	1	8			159
							18	9									
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									

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			177
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

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
04	69803	X	16683	-0-	-53120	-0-	510	1	15965	2	N	189	189	1			191
							208	9									
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									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1222	2	2	9	N	2					82
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					42
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					119
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

04	2580	X	236	-0-	-2344	-0-	236	2			N	-0-					182
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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					190
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					175
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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2005	2	120	9	N	109					311

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					215
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

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					154
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					204
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

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					65
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					65
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					65
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					65
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					65
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					65

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					48
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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					33
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	328	2	331	9	N	301					351

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

04	3480	X	3008	-0-	-472	-0-	2993	2	15	9	N	14					311
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1943	-0-	-517	-0-	353	1	1554	3	N	33	6	8			132
							36	9									
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					38

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	208	1	1370	3	N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					57

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	3	N	165	364	1	1	8	147
							182	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					134

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
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	267	1	2102	3	N	103	184	1	5	8	58
							113	9									
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	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	443	1	2821	3	N	55	1	8			104
							61	9									
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					154

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					48
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	3	N	10	2	8			73
							11	9									
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					112

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	242	1	1305	3	N	12	4	8			63
							13	9									
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					102

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
04	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	351	1	2861	3	N	31	6	8			109
							34	9									
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					5

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	112	1	1575	3	N	17	2	8			115
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	54	1	760	3	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					3

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
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	N	6	2	8			12
							7	9									
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					55

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	3	N	17	2	8			17
							19	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					35

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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	114 22	1 9	1591	3	N	20	182	1	3	8	35
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126 4	1 9	1734	3	N	4	2	8			37
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105 6	1 9	1420	3	N	5	5	8			37
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	1758	3	N	1	1	8			37
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	114 4	1 9	1615	3	N	4	4	8			37
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					37

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
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	222 4	1 9	3297	3	N	-0-					48
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	219	1	3208	3	N	-0-					48
06	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	224 4	1 9	3227	3	N	4					52
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	216 4	1 9	3070	3	N	4	1	8			55
08	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	222 2	1 9	3348	3	N	2	2	8			55
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					55

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	231	1	1133	3	N	6	6	8			102
							7	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	3	N	16	3	8			115
							18	9									
06	1410	N	919	-0-	-491	-0-	201	1	703	3	N	14	5	8			124
							15	9									
07	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	122	1	93	3	N	1	1	8			124
							1	9									
08	1705	N	242	-0-	-1463	-0-	53	1	189	3	N	-0-					124
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					124

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	878	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	3	Y	3	3	8			35
							3	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	887	3	Y	5	5	8			35
							6	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					35
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	3	Y	5	5	8			35
							6	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					35

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	232	1	1092	3	N	23	5	8			130
							25	9									
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	210	1	729	3	N	51	171	1	7	8	3
							56	9									
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	197	1	613	3	N	5	5	8			3
							6	9									
07	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	223	1	854	3	N	19	2	8			20
							21	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	239	1	1127	3	N	17	4	8			33
							19	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					33

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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	331	1	1287	3	N	13	5	8			117
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					31
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344 11	1 9	2838	3	N	10	4	8			18
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397 14	1 9	3494	3	N	13	3	8			28
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	385 39	1 9	3320	3	N	35	16	8			47
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	417 4	1 9	3661	3	N	4	3	8			48
08	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	348 15	1 9	3002	3	N	14	2	8			60
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					60

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239 59	1 9	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246 6	1 9	1230	3	N	5	5	8			3
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237 12	1 9	1161	3	N	11	11	8			3
07	1581	N	760	-0-	-821	-0-	183 10	1 9	567	3	N	9	2	8			10
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	281 23	1 9	1767	3	N	21	4	8			27
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					27

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	32	1	446	3	N	7					89
							8	9									
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	272	1	1722	3	N	14	3	8			84
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					162

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	268	1	1638	3	N	22	5	8			55
							24	9									
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	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					152

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					37
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2623	-0-	-377	4009	311	1	2278	3	N	31	1	8			110
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	275	1	1710	3	N	15	3	8			62
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					70

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
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	259	1	1480	3	N	59	6	8			100
							65	9									
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					122

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
04	3000	N	5912	-0-	2912	3901	5904	2	8	9	Y	7	21	1			4
05	8566	X	4665	-0-	-3901	-0-	4646	2	19	9	Y	17					21
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8					29
07	6107	X	1704	-0-	-4403	-0-	1703	2	1	9	Y	1					30
08	6107	X	1635	-0-	-4472	-0-	1634	2	1	9	Y	1					31
09	5910	X	3042	-0-	-2868	-0-	3041	2	1	9	Y	1					32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10	32	1			8
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	10	8			14
06	3000	N	4274	-0-	1274	1274	4264	2	10	9	Y	9	6	8			17
07	3100	N	3606	-0-	506	1780	3578	2	28	9	Y	25	24	8			18
08	3100	N	3502	-0-	402	2182	3460	2	42	9	Y	38	38	8			18
*09	3000	N	1759	-0-	-1241	941	1741	2	18	9	Y	16	16	8			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1771	2	14	9	Y	13	40	1			12
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	Y	12	38	1			13
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12	37	1			4
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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

04	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1326	-0-	-1674	12978	1326	2			Y	-0-					-0-
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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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	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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

04	3180	X	1974	-0-	-1206	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					87
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

04	9000	X	8867	-0-	-133	-0-	8867	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9947	-0-	-283	-0-	9862	2	85	9	N	77					120
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	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					100

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
04	13560	X	11559	-0-	-2001	-0-	11487	2	72	9	N	65					197
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, 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
04	3000	N	771	-0-	-2229	50177	134	1	629	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

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
04	1878	N	713	-0-	-1165	-0-	189	1	515	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
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-

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2462	-0-		2462	19315	659	1	1793	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
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									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1258	-0-		-1742	101941	216	1	1017	2	Y	23	27	1			7
								25	9									
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									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	383	1	1799	2	Y	6	10	1			1
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	X	2341	-0-		-0-	-0-	623	1	1695	2	Y	21	27	1			8
								23	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	542	1	2549	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
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									

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
04	T. A.		4134	-0-	4134	16886	713	1	3351	2	Y	64	82	1			18
							70	9									
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									

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
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	958	1	2606	2	Y	42	46	1			19
							46	9									
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									

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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	888	1	2418	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		16	-0-	16	2249	3	1	13	2	Y	-0-					4
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1041	1	4892	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
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									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	485	1	1321	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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	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-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 10696 - 10784

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3308	-0-	308	587	212	1 3 9	3093	2	Y	3					66
05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1 4 9	3356	3	Y	4					70
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	2657	3	Y	1	56	1			15
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	150	1	2373	3	Y	-0-					15
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	207	1 1 9	2940	3	Y	1					16
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	2680	3	Y	2	2	8			16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1 9 9	339	2	Y	8	13	1			15
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	469	3	Y	2					17
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	487	3	Y	6					23
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	481	3	Y	4					27
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	503	3	Y	4					31
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1 9 9	529	3	Y	8	30	1			9

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	1768	2	Y	3	37	1			25
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1679	3	Y	1					26
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	1692	3	Y	3					29
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	116	1 2 9	1401	3	Y	2					31
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	1701	3	Y	2					33
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1 13 9	1866	3	Y	12	28	1	1	8	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
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	177	1	2176	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
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									

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
04	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	73	1	895	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
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									

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
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

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4715	2	Y	-0-					-0-
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	177	1	2178	2	Y	21	24	1			23
							23	9									
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									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
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									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	Y	16	43	1			34
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

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
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	199	1	2450	2	Y	22	25	1			23
							24	9									
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									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	6	31	1			23
							7	9									
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									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2581	2	39	9	N	35					85
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

04	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	149	1	1839	2	Y	5	38	1			28
							6	9									
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									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

04	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					24
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2256	2	8	9	Y	7	67	1			47
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

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
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					100
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

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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	22	16	1			23
							24	9									
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

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1	1583	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
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									

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
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	312	1	3842	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
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									

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
04	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	140	1	2577	2	Y	7	102	1			4
							8	9									
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

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
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					230
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

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
04	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2578	2	17	9	Y	15	71	1			13
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	147	1	1705	2	Y	3					45
							3	9									
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									

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
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2511	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
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									

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
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	101	1	1245	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
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									

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
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	2	Y	-0-	14	1			8
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

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
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2856	2	17	9	Y	15	39	1			13
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	7530	X	5916	-0-	-1614	-0-	881	1	4985	2	N	45					127
							50	9									
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									

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
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	250	1	3076	2	N	11	14	1			12
							12	9									
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

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
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4					72
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

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73
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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					138
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

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					264
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

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					105
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					203
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

04	6240	X	5516	-0-	-724	-0-	5505	2	11	9	N	10					133
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					152
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	58	7			94
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2612	3	65	9	N	59					141
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	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					63

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	1758	3			N	-0-					157
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		NO RPT	-0-	-0-	3746					N	NO RPT					31

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-	64	7			13
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	381	2	N	-0-	20	7			21
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1954	2	1	9	N	1	16	7			35
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

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	1282	2	36	9	N	33					116
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1855	2	18	9	N	16	8	7			120
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

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
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	28	7			14
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	N	-0-	2	7			10
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

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
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-	54	7			40
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					101
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	N	-0-	21	7			119
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	278	1	4605	2	N	11	1	7			142
							12	9									
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

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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	N	37					102
							41	9									
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

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
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					45
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

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
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-	68	7			53
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

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
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-	1	7			-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	252	1	1164	2	N	-0-	6	7			17
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

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	N	5	82	7			54
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	690	X	673	-0-	-17	-0-	40	1	563	2	N	64					105
							70	9									
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									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	176	1	2480	2	N	6	2	5	73	7	116
							7	9									
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1					59
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	N	6	13	7			81
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

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
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3243	2	N	10	174	1	7	7	24
							11	9									
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									

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
04	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-	81	1	16	7	-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	15	7			-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	314	1	2824	2	N	7	5	7			57
							8	9									
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									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	206	1	4579	2	N	10					32
							11	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	750	N	559	-0-	-191	-0-	545	2	14	9	Y	13	20	7			25
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	19	7			24
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1004	2	2	9	Y	2	14	7			17
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

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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	21	7			26
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

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
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5	17	7			108
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

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	82	1	40	7	111
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

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
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-	11	7			28
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1001	2	44	9	Y	40					40
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

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
04	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	92	1	2053	2	N	4					117
							4	9									
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

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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	521	1	1448	2	N	12	10	7			185
							13	9									
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

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
04	1620	N	498	-0-	-1122	-0-	498	2			N	-0-	27	7			30
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	8040	X	5095	-0-	-2945	-0-	609	1	4372	2	N	104	173	1			28
							114	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	48	7			20
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

04	9330	X	7063	-0-	-2267	-0-	7059	2	4	9	N	4	22	7			49
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

04	19800	X	18300	-0-	-1500	-0-	18149	2	151	9	N	137	188	1	7	7	109
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	2	N	5	86	7			90
							6	9									
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					257
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

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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					144
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

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					162
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7671	3	51	9	Y	46					46
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1122	2	21	9	Y	19					67
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3424	2	91	9	Y	83	84	1			93
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	96 78	1 9	3212	2	N	71	186	1			17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	N	1	1	8			161
							1	9									
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									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 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
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	N	52					74
							57	9									
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

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
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	1	8			115
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

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
04	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	160	1	5375	2	N	29					95
							32	9									
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

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
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					10
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	506	-0-	-394	-0-	15	1	491	2	N	-0-					10
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

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	1					20
							1	9									
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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									

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

04	3000	N	3228	-0-	228	228	92	1	3101	2	N	32					89
							35	9									
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									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	65	1	2194	2	N	76					104
							84	9									
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

04	750	N	547	-0-	-203	-0-	16	1	531	2	N	-0-					97
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	N	-0-					74
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									

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
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					181
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

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					57
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

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
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6341	2	112	9	Y	102	97	1			112
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																	
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6347	2	72	9	Y	65					70
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
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																	
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																	
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
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-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																	
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036																	
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

04	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5784	-0-	-96	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3420	X	2361	-0-	-1059	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	100	1	3349	2	Y	58			121
							64	9							
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	3			N	-0-			-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

04	3000	N	3202	-0-	202	445	3202	3			N	-0-			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

04	3030	X	2284	-0-	-746	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	3450	X	2619	-0-	-831	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

04	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	2	N	-0-					69
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	112					181
							123	9									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	11	1	352	2	N	-0-					181
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	8	1	239	2	N	62	183	1			60
							68	9									
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	10	1	325	2	N	-0-					60
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	10	1	330	2	N	-0-					60

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
04	4680	X	4132	-0-	-548	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

04	4050	X	3513	-0-	-537	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

04	6810	X	4407	-0-	-2403	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

04	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4890	X	4477	-0-	-413	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	95	1	3192	2	N	-0-					63
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

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8907	3	94	9	Y	85	103	1			135
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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
04	3660	X	2287	-0-	-1373	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	3829	3	34	9	Y	31	39	1			49
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3998	3	14	9	Y	13	20	1			23
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

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
04	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	4002	3	17	9	Y	15	25	1			27
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

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
04	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					15
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									

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					67
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3585	2	30	9	N	27					145
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	2206	-0-	-3794	-0-	165	1	2033	2	N	7					61
							8	9									
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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2308	2	Y	11					146
							12	9									
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									

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW 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

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1770	X	1138	-0-	-632	-0-	1128	3	10	9	Y	9					68
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

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

04	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	139 72	1 9	4560	2	N	65	184	1			56
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.		NO RPT	-0-	-0-	8589					N	NO RPT					150

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

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1500	X	902	-0-	-598	-0-	902	2			N	-0-					125
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	310 45	1 9	4582	2	Y	41	175	1			22
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	325 42	1 9	4860	3	Y	38					60
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	315 45	1 9	4595	3	Y	41					101
07	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	316 26	1 9	4532	3	Y	24					125
08	5239	X	4045	-0-	-1194	-0-	304 47	1 9	3694	3	Y	43	1	8			167
09	5070	X	3575	-0-	-1495	-0-	312 43	1 9	3220	3	Y	39					206

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4088	2	51	9	Y	46	101	1			88
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	484	1	5242	2	Y	43					137
							47	9									
05	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	464	1	4573	3	Y	109	141	1			105
							120	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	473	1	5032	3	Y	5					110
							6	9									
07	5332	X	5273	-0-	-59	-0-	453	1	4755	3	Y	59	144	1			25
							65	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	535	1	5189	3	Y	19					44
							21	9									
*09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	553	1	5409	3	Y	13	2	8			55
							14	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	7230	X	4001	-0-	-3229	-0-	3977	2	24	9	Y	22	120	1			93
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

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

04	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	5836	2	61	9	N	55					159
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5087	2	17	9	Y	15	39	1			13
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

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3700	2	36	9	N	33					130
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2171	2	29	9	Y	26	47	1			46
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

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
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					264
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

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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	15	7			18
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1519	2	26	9	N	24					47
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3457	3	149	9	N	135					160
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

04	570 N	290	-0-	-280	-0-	14	1	276	2	N	-0-					110
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	75	1	2461	2	N	20	114	1			32
						22	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	7233					N	NO RPT					112

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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					135
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					76
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24					132
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20					128
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

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	N	18					150
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2230	2	117	9	N	106	136	1			199
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			30
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	3425	2	N	2					191
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

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
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	354	1	982	2	N	-0-	6	7			35
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	150	1	2994	2	N	21	3	7			67
							23	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41
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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	102	2	N	-0-					2
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	10					114
							11	9									
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

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	350	1	3028	2	N	12	183	1	4	7	20
							13	9									
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2370	2	N	18	169	1	8	7	45
							20	9									
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									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-	5	7			13
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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	22	7			-0-
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	16	13	1	266	7	3
							18	9									
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									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1114	2	64	9	Y	58	176	1			26
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	432	1	3422	2	N	97	184	1			68
							107	9									
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	72	1	372	2	N	9					77
							10	9									
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	274	1	1924	2	N	8					85
							9	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	432	1	3351	2	N	67					152
							74	9									
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	317	1	2659	2	N	52					204
							57	9									
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	432	1	3990	2	N	44	181	1			67
							48	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

04	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	134	1	3832	2	N	-0-					98
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	161	1	5308	2	N	84	194	1			15
							92	9									
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									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2766	3	2	9	Y	2					31
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	8	1	333	2	Y	4					8
							4	9									
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	4577	-0-	1577	3686	4577	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1200	X	598	-0-	-602	-0-	20 3	1 9	575	2	N	3					130
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	1632	2	N	15					145
06	1410	X	641	-0-	-769	-0-	19 2	1 9	620	2	N	2					147
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1493	2	N	8					155
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	19 3	1 9	630	2	N	3					158
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	15	1	495	2	N	-0-					158

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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1095	2	N	-0-			79
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

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15379 01/28/2015

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					199
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	182	1	2519	3	N	45	7	8			185
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					77

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	132	1	1834	3	N	73	8	8			149
							80	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					79

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
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7934	2	156	9	N	142					173
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	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					135

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55
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

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
04	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1713	2	65	9	N	59	1	8			227
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

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
04	1110	N	712	-0-	-398	-0-	705	2	7	9	N	6					132
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
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

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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	2	N	27	149	1			24
							30	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	111	1	1387	3	N	11					35
							12	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1292	3	N	9	9	8			35
							10	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	N	4					39
							4	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1259	3	Y	4					43
							4	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	7					50
							8	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	267	1	3292	2	N	75	187	1			68
							83	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	129					197
							142	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	253	1	3203	3	N	95	184	1			108
							105	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	266	1	3223	3	N	66					174
							73	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	256	1	3155	3	N	97					271
							107	9									
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	258	1	3089	3	N	106	188	1			189
							117	9									

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
04	930	X	864	-0-	-66	-0-	60	1	758	2	N	42					215
							46	9									
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									

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

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3465	2	63	9	N	57					441
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2250	2	36	9	N	33					531
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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2264	2	124	9	N	113					454
08	2511	X	2270	-0-	-241	-0-	2229	2	41	9	N	37	182	1			309
09	2430	X	1489	-0-	-941	-0-	1489	2			N	-0-					309

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

04	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					192
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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW 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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	999	2	10	9	N	9					63
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	15	7			18
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1118	2	105	9	N	95					170
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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	990 N	954	-0-	-36	-0-	124	1	830	2	N	-0-					109
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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-					124
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	466	1	3124	2	N	48					151
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	#	1109	-0-	-2341	-0-	1109	2			N	-0-					150
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

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
04	14B	DENY	565	-0-	565	1504	559	3	6	9	N	5					140
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	NO RPT	-0-	-0-	3477					N	NO RPT					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3477					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2043	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	35	1	1907	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	31	1	1880	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	T. A.		1788	-0-	1788	1788	30	1	1741	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	T. A.		1909	-0-	1909	3697	35	1	1855	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	T. A.		2067	-0-	2067	5764	38	1	2012	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2160	N	854	-0-	-1306	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	10	1	541	3	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		556	-0-	556	556	9	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		945	-0-	945	1501	17	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1407	-0-	1407	2908	26	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*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-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	X	1212	-0-	-958	-0-	24	1	1053	3	Y	123	91	0	30	1	4
							135	9									
*11	2100	X	971	-0-	-1129	-0-	22	1	932	3	Y	15	14	0	4	1	1
							17	9									
*12	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	16	1	892	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	1209	X	892	-0-	-317	-0-	14	1	856	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	812	N	784	-0-	-28	-0-	13	1	754	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	17	1	912	3	Y	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	30	1	1319	3	Y	49	36	0	12	1	2
							54	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	4	1	241	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*01	1395	N	521	-0-	-874	-0-	8	1	500	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	17	1	978	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	46	1	2537	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	2268	N	1902	-0-	-366	-0-	32	1	1845	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	20	1	1055	3	Y	23	18	0	6	1	-0-
							25	9									
*04	2190	N	1151	-0-	-1039	-0-	21	1	1107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*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									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15																	
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780																	
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778																	
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	268	-0-	-42	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*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-
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664																	
*10	2418	X	591	-0-	-1827	-0-	10	1	430	3	Y	137	102	0	33	1	5
							151	9									
*11	1080	X	158	-0-	-922	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	343	-0-	-804	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	875	-0-	-272	-0-	14	1	861	3	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	28	1	1517	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	20	1	1205	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	17	1	1002	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	26	1	1371	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	21	1	1102	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	1210	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
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-

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
*10	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	47	1	2082	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	39	1	2113	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	28	1	1679	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2072	X	1462	-0-	-610	-0-	25	1	1414	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	36	1	1922	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	52	1	2895	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	1	-0-
*04	210	N	137	-0-	-73	-0-	2	1	115	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	40	1	1670	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	25	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	22	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1946	-0-	1946	3261	36	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1490	-0-	1490	4751	28	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	343	-0-	-137	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	520	-0-	-286	-0-	10	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	40	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1581 X	1298	-0-	-283	-0-	28	1	1241	3	Y	26	19	0	6	1	1
						29	9									
*11	1470 X	817	-0-	-653	-0-	18	1	787	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
						12	9									
*12	1457 X	1156	-0-	-301	-0-	20	1	1118	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
						18	9									
*01	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	17	12	0	4	1	1
						19	9									
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	22	1	1272	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
						13	9									
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
						15	9									
*04	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	22	1	1137	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
						13	9									
*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	791	-0-	-289	-0-	28	1	753	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*12	372	N	309	-0-	-63	-0-	5	1	263	3	Y	37	27	0	10	1	1
							41	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	192	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	243	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*06	420	X	113	-0-	-307	-0-	2	1	83	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	434	X	34	-0-	-400	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1984	X	1497	-0-	-487	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	31	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	892	-0-	-596	-0-	15	1	877	3	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	465	-0-	-907	-0-	8	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	548	-0-	-971	-0-	10	1	538	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	567	-0-	-273	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	28	1	1206	3	Y	58	41	0	16	1	2
							64	9									
*12	1643	N	697	-0-	-946	-0-	11	1	596	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	7	1	439	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	6	1	341	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	597	3	Y	73	57	0	17	1	1
							80	9									
*04	510	N	362	-0-	-148	-0-	5	1	288	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2728	X	188	-0-	-2540	-0-	4	1	160	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	1560	X	152	-0-	-1408	-0-	3	1	121	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	251	-0-	-772	-0-	4	1	247	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	43	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	33	1	1472	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	38	1	1631	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	25	1	1350	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	16	1	959	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	1568	N	1305	-0-	-263	-0-	22	1	1254	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	25	1	1337	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1859	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*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									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2482	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	44	1	2631	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2576	X	2428	-0-	-148	-0-	41	1	2364	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	51	1	2729	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2610	X	1764	-0-	-846	-0-	33	1	1710	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	X	403	-0-		-0-	-0-	8	1	367	3	Y	25	18	0	6	1	1
								28	9									
*11	1050	N	75	-0-		-975	-0-	1	1	42	3	Y	29	21	0	8	1	1
								32	9									
*12	868	N	86	-0-		-782	-0-	1	1	56	3	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9									
*01	403	N	91	-0-		-312	-0-	1	1	61	3	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9									
*02	773	N	773	-0-		-0-	-0-	13	1	738	3	Y	20	15	0	5	1	1
								22	9									
*03	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	23	1	1197	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
								23	9									
*04	599	N	599	-0-		-0-	-0-	11	1	567	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
								21	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	83	1	3708	3	Y	37	28	0	9	1	1
								41	9									
*11	3600	X	2885	-0-		-715	-0-	65	1	2790	3	Y	27	20	0	7	1	1
								30	9									
*12	3720	X	2426	-0-		-1294	-0-	43	1	2341	3	Y	38	28	0	10	1	1
								42	9									
*01	3720	X	2723	-0-		-997	-0-	45	1	2634	3	Y	40	29	0	10	1	2
								44	9									
*02	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	73	1	4189	3	Y	31	24	0	8	1	1
								34	9									
*03	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-	85	1	4546	3	Y	34	26	0	8	1	1
								37	9									
*04	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	69	1	3617	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
								30	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	60	1	2674	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	55	1	2333	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	44	1	2383	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	44	1	2642	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	34	1	1959	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2521	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	51	1	2651	3	Y	22	16	0	7	1	-0-
							24	9									
*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	2626	-0-	-44	-0-	52	1	2554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	312	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	302	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	341	N	313	-0-	-28	-0-	6	1	303	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	310	N	281	-0-	-29	-0-	5	1	270	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	280	N	200	-0-	-80	-0-	3	1	193	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*03	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	283	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	6772	-0-	3672	3672	149	1	6599	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	3000	N	1930	-0-	-1070	2602	43	1	1854	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3100	N	1851	-0-	-1249	1353	32	1	1771	3	Y	44	32	0	12	1	1
							48	9									
*01	3302	X	1949	-0-	-1353	-0-	31	1	1866	3	Y	47	34	0	12	1	2
							52	9									
*02	3556	X	1632	-0-	-1924	-0-	27	1	1566	3	Y	35	27	0	9	1	1
							39	9									
*03	3937	X	1880	-0-	-2057	-0-	34	1	1803	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	3	Y	32	22	0	11	1	-0-
							35	9									
*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	1836	-0-	-54	-0-	32	1	1775	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	2939	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1229	-0-	-910	-0-	20	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3023	-0-	223	223	52	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3031	-0-	-69	154	56	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*04	2928	N	2774	-0-	-154	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4340	X	1674	-0-	-2666	-0-	36	1	1609	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	4110	X	667	-0-	-3443	-0-	15	1	619	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3906	X	1392	-0-	-2514	-0-	25	1	1321	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	74	1	4422	3	Y	64	46	0	17	1	2
							70	9									
*02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	52	1	3010	3	Y	50	38	0	13	1	1
							55	9									
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	59	1	3156	3	Y	55	42	0	13	1	1
							61	9									
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57	1	2955	3	Y	46	31	0	15	1	-0-
							51	9					1	5			
*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	2719	-0-	-251	-0-	53	1	2626	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2075	3	Y	37	26	0	10	1	1
							41	9									
*01	2480	N	2172	-0-	-308	-0-	35	1	2095	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	T. A.		1696	-0-	1696	1696	28	1	1634	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	T. A.		2041	-0-	2041	3737	37	1	1968	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	T. A.		1875	-0-	1875	5612	35	1	1810	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	23	-0-		-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	543	-0-		-87	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-		-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	397	-0-		-107	-0-	7	1	390	3	Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-		-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	19	-0-		-311	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2077	N	1980	-0-		-97	-0-	42 44	1 9	1894	3	Y	40	30	0	10	1	1
*11	1920	N	1555	-0-		-365	-0-	35 25	1 9	1495	3	Y	23	17	0	6	1	1
*12	1953	N	1440	-0-		-513	-0-	25 36	1 9	1379	3	Y	33	24	0	9	1	1
*01	1953	N	1116	-0-		-837	-0-	18 37	1 9	1061	3	Y	34	25	0	9	1	1
*02	1428	N	838	-0-		-590	-0-	14 30	1 9	794	3	Y	27	20	0	7	1	1
*03	1426	N	862	-0-		-564	-0-	15 32	1 9	815	3	Y	29	22	0	7	1	1
*04	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	22 25	1 9	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
*05	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	21 26	1 9	1078	3	Y	24	23	1			1
*06	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	27 23	1 9	1415	3	Y	21	21	1			1
*07	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	43 23	1 9	1695	3	Y	21	22	1			-0-
*08	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	51 21	1 9	2124	3	Y	19	19	1			-0-
*09	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	39 21	1 9	1807	3	Y	19	19	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*10	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	33	1	1460	3	Y	15	11	0	3	1	1
							17	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	32	1	1774	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1683	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	48	1	2742	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	58	1	2474	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2551	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	46	1	2778	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	42	1	2256	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2362	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	3	Y	137	97	0	37	1	3
							151	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	3	Y	146	106	0	38	1	5
							161	9									
*02	2072	X	1912	-0-	-160	-0-	31	1	1758	3	Y	112	85	0	29	1	3
							123	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	Y	104	70	0	34	1	1
							114	9					1	5			
*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									

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
*10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	22	1	995	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	15	1	657	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	24	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	372	N	214	-0-	-158	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	207	-0-	-123	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1430	3	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3735	-0-	635	635	67	1	3668	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2697	-0-	-403	232	44	1	2653	3	Y	-0-					-0-
*02	2248	N	2016	-0-	-232	-0-	34	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1110	N	853	-0-	-257	-0-	19	1	797	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*12	992	N	774	-0-	-218	-0-	13	1	707	3	Y	49	36	0	13	1	1
							54	9									
*01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	11	1	685	3	Y	53	38	0	14	1	2
							58	9									
*02	T. A.		788	-0-	788	788	13	1	731	3	Y	40	31	0	10	1	1
							44	9									
*03	T. A.		654	-0-	654	1442	11	1	595	3	Y	44	34	0	10	1	1
							48	9									
*04	T. A.		685	-0-	685	2127	12	1	633	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	583	-0-	-68	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	413	-0-	-247	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	433	-0-	-311	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	279	N	193	-0-	-86	-0-	2	1	69	3	Y	111	82	0	27	1	4
							122	9									
*11	270	N	63	-0-	-207	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	69	-0-	-117	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		50	-0-	50	69	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		54	-0-	54	123	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	2201	X	1459	-0-	-742	-0-	31	1	1365	3	Y	57	42	0	14	1	2
							63	9									
*11	2130	X	1372	-0-	-758	-0-	30	1	1285	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1407	-0-	-763	-0-	24	1	1302	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
*01	1705	X	1402	-0-	-303	-0-	22	1	1294	3	Y	78	57	0	20	1	3
							86	9									
*02	1316	X	1245	-0-	-71	-0-	20	1	1158	3	Y	61	46	0	16	1	2
							67	9									
*03	1426	X	1320	-0-	-106	-0-	23	1	1225	3	Y	65	51	0	15	1	1
							72	9									
*04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	22	1	1166	3	Y	56	37	0	18	1	1
							62	9					1	5			
*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	1265	-0-	-25	-0-	28	1	1189	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	610	-0-	-10	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	193	-0-	-317	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	26	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	49	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	X	343	-0-	-401	-0-	7	1	330	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	720	X	392	-0-	-328	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	252	-0-	-461	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	423	-0-	-259	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	249	-0-	-115	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	44	1	1987	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2245	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	35	1	1899	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	30	1	1822	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	30	1	1710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	29	1	1549	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	26	1	1366	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	X	576	-0-	-478	-0-	13 3	1 9	560	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1929	3	Y	23	16	0	6	1	1
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	1779	3	Y	33	24	0	9	1	1
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	809	3	Y	34	25	0	9	1	1
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16 30	1 9	944	3	Y	27	20	0	7	1	1
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14 33	1 9	749	3	Y	30	23	0	7	1	1
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14 26	1 9	743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10 26	1 9	515	3	Y	24	23	1			1
*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 22	1 9	1204	3	Y	20	20	1			-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1305	3	Y	20	20	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	16	1	728	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	19	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	856	-0-	-74	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	81	57	0	21	1	3
							89	9									
*02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	481	346	0	124	1	14
							529	9									
*03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	12	3	579	9	Y	526	407	0	123	1	10
*04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	446	301	0	145	1	4
							491	9					6	5			
*05	682	X	502	-0-	-180	-0-	1	1	33	3	Y	425	418	1			11
							468	9									
*06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	392	394	1			9
							431	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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	72	1	3227	3	Y	55	41	0	13	1	2
							61	9									
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	3	Y	97	69	0	26	1	4
							107	9									
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	86	1	4696	3	Y	137	101	0	37	1	3
							151	9									
*01	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	27	1	1647	3	Y	146	106	0	38	1	5
							161	9									
*02	5768	X	1489	-0-	-4279	-0-	24	1	1342	3	Y	112	85	0	29	1	3
							123	9									
*03	6386	X	1865	-0-	-4521	-0-	32	1	1700	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	6180	X	1643	-0-	-4537	-0-	29	1	1500	3	Y	104	70	0	34	1	1
							114	9					1	5			
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	374	-0-	374	374	371	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	182	-0-	182	556	176	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*02	14B2 EXT	28	-0-	28	584	24	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*03	14B2 EXT	40	-0-	40	624	34	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*04	14B2 EXT	17	-0-	17	641	13	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	300 N	237	-0-	-63	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	341 N	142	-0-	-199	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
*02	224 N	107	-0-	-117	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-					-0-
*04	300 N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	806	N	754	-0-	-52	-0-	16	1	702	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	777	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	43	31	0	12	1	1
							47	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	46	33	0	12	1	2
							51	9									
*02	756	N	750	-0-	-6	-0-	12	1	699	3	Y	35	27	0	9	1	1
							39	9									
*03	837	N	739	-0-	-98	-0-	13	1	684	3	Y	38	29	0	9	1	1
							42	9									
*04	750	N	737	-0-	-13	-0-	13	1	690	3	Y	31	22	0	10	1	-0-
							34	9									
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	66	1	2948	3	Y	42	31	0	10	1	2
							46	9									
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2919	3	Y	70	50	0	19	1	3
							77	9									
*12	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	40	1	2178	3	Y	98	72	0	27	1	2
							108	9									
*01	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	38	1	2285	3	Y	105	76	0	27	1	4
							116	9									
*02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	39	1	2258	3	Y	80	61	0	21	1	2
							88	9									
*03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	47	1	2493	3	Y	88	68	0	20	1	2
							97	9									
*04	3030	X	2376	-0-	-654	-0-	43	1	2252	3	Y	74	50	0	24	1	1
							81	9					1	5			
*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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	48	1	2656	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	87	1	3884	3	Y	44	32	0	11	1	2
							48	9									
*11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	50	36	0	14	1	2
							55	9									
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	73	1	4018	3	Y	60	44	0	16	1	2
							66	9									
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	45	1	2727	3	Y	62	46	0	16	1	2
							68	9									
*02	2604	X	2333	-0-	-271	-0-	39	1	2240	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*03	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	37	1	1967	3	Y	53	41	0	12	1	1
							58	9									
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	79	1	4213	3	Y	46	31	0	15	1	-0-
							51	9					1	5			
*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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3410	X	1379	-0-		-2031	-0-	29	1	1296	3	Y	49	36	0	12	1	2
								54	9									
*11	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	56	41	0	15	1	2
								62	9									
*12	2542	X	1474	-0-		-1068	-0-	25	1	1348	3	Y	92	67	0	25	1	2
								101	9									
*01	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	52	1	3120	3	Y	98	71	0	25	1	4
								108	9									
*02	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	54	1	3112	3	Y	74	57	0	19	1	2
								81	9									
*03	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	63	1	3373	3	Y	82	63	0	19	1	2
								90	9									
*04	3150	X	2744	-0-		-406	-0-	50	1	2618	3	Y	69	47	0	22	1	1
								76	9					1	5			
*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	2405	-0-		-385	-0-	52	1	2292	3	Y	55	55	1			1
								61	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	693	N	693	-0-		-0-	-0-	15	1	655	3	Y	21	15	0	5	1	1
								23	9									
*11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	11	1	467	3	Y	23	17	0	6	1	1
								25	9									
*12	844	N	844	-0-		-0-	-0-	14	1	793	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
*01	806	N	806	-0-		-0-	-0-	13	1	754	3	Y	35	26	0	9	1	1
								39	9									
*02	634	N	634	-0-		-0-	-0-	10	1	593	3	Y	28	21	0	7	1	1
								31	9									
*03	750	N	750	-0-		-0-	-0-	13	1	704	3	Y	30	23	0	7	1	1
								33	9									
*04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	13	1	689	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
								26	9									
*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	3115	-0-		115	115	55	1	3038	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	89	1	3974	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	102	1	4299	3	Y	29	20	0	8	1	1
							32	9									
*12	4123	X	2755	-0-	-1368	-0-	49	1	2662	3	Y	40	29	0	11	1	1
							44	9									
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	68	1	4133	3	Y	43	31	0	11	1	2
							47	9									
*02	4256	X	4089	-0-	-167	-0-	69	1	3985	3	Y	32	25	0	8	1	1
							35	9									
*03	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	82	1	4359	3	Y	35	27	0	8	1	1
							39	9									
*04	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	42	1	2239	3	Y	29	20	0	10	1	-0-
							32	9									
*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									

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
*10	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	66	1	2963	3	Y	85	63	0	21	1	3
							94	9									
*11	3870	X	649	-0-	-3221	-0-	12	1	530	3	Y	97	70	0	26	1	4
							107	9									
*12	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	37	1	2048	3	Y	-0-	4	0			-0-
*01	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	24	1	1417	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	2772	X	1716	-0-	-1056	-0-	30	1	1685	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3069	X	1617	-0-	-1452	-0-	30	1	1586	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1980	X	1203	-0-	-777	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	69	1	3092	3	Y	51	38	0	12	1	2
							56	9									
*11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	68	1	2880	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	46	1	2753	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	45	1	2608	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	3011	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	50	1	2619	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
*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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	60	1	3336	3	Y	50	49	1			1
							55	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	240	166	0	65	1	9
							264	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	340	248	0	92	1	9
							374	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	358	261	0	93	1	13
							394	9									
*02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	276	210	0	71	1	8
							304	9									
*03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	9	1	502	3	Y	301	233	0	70	1	6
							331	9									
*04	840	X	698	-0-	-142	-0-	8	1	411	3	Y	254	172	0	83	1	2
							279	9					3	5			
*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	522	-0-	-258	-0-	6	1	314	3	Y	184	182	1			2
							202	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	38	1	1719	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	38	1	1592	3	Y	15	12	0	4	1	1
							17	9									
*12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	29	1	1582	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*03	527	N	156	-0-	-371	-0-	2	1	134	3	Y	18	14	0	4	1	-0-
							20	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*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									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*10	2077	X	422	-0-	-1655	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	X	313	-0-	-1697	-0-	7	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	353	-0-	-1507	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3193	X	2910	-0-		-283		-0-		63	1	Y	37	28	0	9	1	1
										2806	3							
										41	9							
*11	3143	X	3143	-0-		-0-		-0-		72	1	Y	19	14	0	5	1	1
										3050	3							
										21	9							
*12	3348	X	3111	-0-		-237		-0-		55	1	Y	26	19	0	7	1	1
										3027	3							
										29	9							
*01	3348	X	2950	-0-		-398		-0-		48	1	Y	27	20	0	7	1	1
										2872	3							
										30	9							
*02	2660	X	2452	-0-		-208		-0-		41	1	Y	22	16	0	6	1	1
										2387	3							
										24	9							
*03	2950	X	2950	-0-		-0-		-0-		54	1	Y	22	18	0	5	1	-0-
										2872	3							
										24	9							
*04	2916	X	2916	-0-		-0-		-0-		54	1	Y	19	13	0	6	1	-0-
										2841	3							
										21	9							
*05	3016	X	3016	-0-		-0-		-0-		57	1	Y	19	19	1			-0-
										2938	3							
										21	9							
*06	2820	X	2650	-0-		-170		-0-		49	1	Y	18	18	1			-0-
										2581	3							
										20	9							
*07	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-		75	1	Y	18	18	1			-0-
										2957	3							
										20	9							
*08	3100	N	3128	-0-		28		28		72	1	Y	16	16	1			-0-
										3038	3							
										18	9							
*09	3000	N	3210	-0-		210		238		56	1	Y	16	16	1			-0-
										3136	3							
										18	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2577	N	2577	-0-		-0-		-0-		56	1	Y	31	23	0	8	1	1
										2487	3							
										34	9							
*11	2235	N	2235	-0-		-0-		-0-		52	1	Y	18	13	0	5	1	1
										2163	3							
										20	9							
*12	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-		32	1	Y	25	18	0	7	1	1
										1757	3							
										28	9							
*01	2166	N	2166	-0-		-0-		-0-		35	1	Y	26	19	0	7	1	1
										2102	3							
										29	9							
*02	2044	N	1576	-0-		-468		-0-		27	1	Y	20	15	0	5	1	1
										1527	3							
										22	9							
*03	1798	N	403	-0-		-1395		-0-		7	1	Y	21	17	0	5	1	-0-
										373	3							
										23	9							
*04	2285	N	2285	-0-		-0-		-0-		43	1	Y	19	13	0	6	1	-0-
										2221	3							
										21	9							
*05	2693	N	2693	-0-		-0-		-0-		51	1	Y	17	17	1			-0-
										2623	3							
										19	9							
*06	2474	N	2474	-0-		-0-		-0-		46	1	Y	16	16	1			-0-
										2410	3							
										18	9							
*07	3009	N	3009	-0-		-0-		-0-		74	1	Y	17	17	1			-0-
										2916	3							
										19	9							
*08	3100	N	3658	-0-		558		558		71	1	Y	15	15	1			-0-
										3570	3							
										17	9							
*09	3000	N	3536	-0-		536		1094		62	1	Y	15	15	1			-0-
										3457	3							
										17	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	76	56	0	18	1	3
							84	9									
*11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	93	67	0	25	1	4
							102	9									
*12	372	X	302	-0-	-70	-0-	3	1	156	3	Y	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	420	X	254	-0-	-166	-0-	2	1	134	3	Y	107	81	0	28	1	3
							118	9									
*03	465	X	399	-0-	-66	-0-	5	1	266	3	Y	116	90	0	27	1	2
							128	9									
*04	450	X	292	-0-	-158	-0-	3	1	180	3	Y	99	67	0	32	1	1
							109	9					1	5			
*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	101	-0-	-229	-0-	14	3	87	9	Y	79	79	1			1

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
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	64	1	2713	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	48	1	2655	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	46	1	2798	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	38	1	2192	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	46	1	2434	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	49	1	2551	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	4681	X	2597	-0-	-2084	-0-	57	1	2522	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	94	1	4009	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*12	4681	X	3953	-0-	-728	-0-	70	1	3824	3	Y	54	39	0	15	1	1
							59	9									
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	58	42	0	15	1	2
							64	9									
*02	3724	X	3490	-0-	-234	-0-	59	1	3383	3	Y	44	34	0	11	1	1
							48	9									
*03	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	58	1	3113	3	Y	48	37	0	11	1	1
							53	9									
*04	3990	X	3501	-0-	-489	-0-	65	1	3391	3	Y	41	28	0	13	1	-0-
							45	9					1	5			
*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									

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
*10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	98	1	4333	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	87	1	3728	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	75	1	4112	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									
*02	3752	X	3255	-0-	-497	-0-	55	1	3157	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	69	1	3687	3	Y	43	33	0	10	1	1
							47	9									
*04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	69	1	3621	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	53	1	2382	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	49	1	2059	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	47	1	2564	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	37	1	2243	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	N	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	3	N	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	56	1	2917	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*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									

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
*10	403	X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76	0	25	1	4
*11	540	X	225	-0-	-315	-0-	4	1	141	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
*01	620	X	543	-0-	-77	-0-	7	1	417	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									
*02	560	X	430	-0-	-130	-0-	6	1	332	3	Y	84	64	0	22	1	2
							92	9									
*03	1302	X	380	-0-	-922	-0-	5	1	274	3	Y	92	71	0	21	1	2
							101	9									
*04	1260	X	359	-0-	-901	-0-	5	1	269	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14849	X	11719	-0-		-3130		-0-	247	1	11023	3	Y	408	303	0	99	1	14
									449	9									
*11	13890	X	10990	-0-		-2900		-0-	251	1	10223	3	Y	469	339	0	126	1	18
									516	9									
*12	14260	X	13096	-0-		-1164		-0-	235	1	12827	3	Y	31	40	0	8	1	1
									34	9									
*01	14260	X	12847	-0-		-1413		-0-	211	1	12601	3	Y	32	24	0	8	1	1
									35	9									
*02	12012	X	10684	-0-		-1328		-0-	183	1	10472	3	Y	26	19	0	7	1	1
									29	9									
*03	12927	X	11839	-0-		-1088		-0-	218	1	11591	3	Y	27	21	0	6	1	1
									30	9									
*04	12510	X	10879	-0-		-1631		-0-	204	1	10650	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
									25	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16213	X	12885	-0-		-3328		-0-	282	1	12536	3	Y	61	45	0	15	1	2
									67	9									
*11	15690	X	12879	-0-		-2811		-0-	303	1	12276	3	Y	273	191	0	74	1	10
									300	9									
*12	16213	X	15389	-0-		-824		-0-	269	1	14694	3	Y	387	283	0	104	1	10
									426	9									
*01	14725	X	13674	-0-		-1051		-0-	216	1	13010	3	Y	407	297	0	105	1	15
									448	9									
*02	12445	X	12445	-0-		-0-		-0-	208	1	11892	3	Y	314	239	0	81	1	9
									345	9									
*03	15190	X	11516	-0-		-3674		-0-	206	1	10933	3	Y	343	265	0	80	1	7
									377	9									
*04	15893	X	15893	-0-		-0-		-0-	293	1	15281	3	Y	290	196	0	94	1	3
									319	9					4	5			
*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	12713	-0-		-3187		-0-	221	1	12237	3	Y	232	232	1			2
									255	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	380	1	16868	3	Y	297	220	0	72	1	11
							327	9									
*11	15900	X	15537	-0-	-363	-0-	356	1	15160	3	Y	19	24	0	5	1	1
							21	9									
*12	18941	X	17987	-0-	-954	-0-	324	1	17633	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	18941	X	13717	-0-	-5224	-0-	225	1	13461	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	223	1	12733	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	260	1	13719	3	Y	24	19	0	6	1	-0-
							26	9									
*04	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	287	1	14948	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*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									

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
*10	19127	X	19038	-0-	-89	-0-	418	1	18543	3	Y	70	52	0	17	1	2
							77	9									
*11	18510	X	17872	-0-	-638	-0-	412	1	17439	3	Y	19	15	0	5	1	1
							21	9									
*12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	347	1	18945	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	19127	X	18998	-0-	-129	-0-	313	1	18656	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	17528	X	17275	-0-	-253	-0-	296	1	16957	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	19065	X	18792	-0-	-273	-0-	348	1	18421	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	18450	X	18289	-0-	-161	-0-	344	1	17924	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	20274	X	15249	-0-	-5025	-0-	332	1	14760	3	Y	143	106	0	35	1	5
							157	9									
*11	18780	X	17900	-0-	-880	-0-	411	1	17428	3	Y	55	43	0	15	1	2
							61	9									
*12	19251	X	17855	-0-	-1396	-0-	321	1	17448	3	Y	78	57	0	21	1	2
							86	9									
*01	19251	X	12562	-0-	-6689	-0-	207	1	12266	3	Y	81	59	0	21	1	3
							89	9									
*02	16128	X	15446	-0-	-682	-0-	263	1	15114	3	Y	63	48	0	16	1	2
							69	9									
*03	17856	X	17392	-0-	-464	-0-	321	1	16996	3	Y	68	53	0	16	1	1
							75	9									
*04	17280	X	13667	-0-	-3613	-0-	258	1	13344	3	Y	59	39	0	19	1	1
							65	9					1	5			
*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	14318	-0-	-2002	-0-	253	1	14014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11439	X	7673	-0-	-3766	-0-	166	1	7379	3	Y	116	86	0	28	1	4
							128	9									
*11	10950	X	6064	-0-	-4886	-0-	142	1	5776	3	Y	133	96	0	36	1	5
							146	9									
*12	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	173	1	9436	3	Y	104	78	0	28	1	3
							114	9									
*01	8928	X	8401	-0-	-527	-0-	140	1	8164	3	Y	88	65	0	23	1	3
							97	9									
*02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	178	1	10221	3	Y	36	29	0	9	1	1
							40	9									
*03	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	282	1	14869	3	Y	92	70	0	21	1	2
							101	9									
*04	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	283	1	14780	3	Y	78	53	0	25	1	1
							86	9					1	5			
*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	11419	-0-	-3731	-0-	201	1	11150	3	Y	62	62	1			1
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23095	X	21079	-0-		-2016		-0-	457	1	20299	3	Y	294	219	0	71	1	10
									323	9									
*11	22350	X	17148	-0-		-5202		-0-	400	1	16728	3	Y	18	22	0	5	1	1
									20	9									
*12	23033	X	21360	-0-		-1673		-0-	384	1	20948	3	Y	25	18	0	7	1	1
									28	9									
*01	22351	X	20878	-0-		-1473		-0-	344	1	20505	3	Y	26	19	0	7	1	1
									29	9									
*02	18548	X	18548	-0-		-0-		-0-	318	1	18208	3	Y	20	15	0	5	1	1
									22	9									
*03	20789	X	20789	-0-		-0-		-0-	385	1	20381	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
									23	9									
*04	20152	X	20152	-0-		-0-		-0-	379	1	19753	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
									20	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27218	X	23970	-0-		-3248		-0-	522	1	23162	3	Y	260	193	0	63	1	9
									286	9									
*11	24720	X	22421	-0-		-2299		-0-	511	1	21580	3	Y	300	217	0	81	1	11
									330	9									
*12	24986	X	21761	-0-		-3225		-0-	388	1	21194	3	Y	163	126	0	44	1	4
									179	9									
*01	24056	X	20317	-0-		-3739		-0-	332	1	19797	3	Y	171	125	0	44	1	6
									188	9									
*02	18676	X	17985	-0-		-691		-0-	306	1	17533	3	Y	133	101	0	34	1	4
									146	9									
*03	20677	X	19910	-0-		-767		-0-	366	1	19384	3	Y	145	112	0	34	1	3
									160	9									
*04	20010	X	19592	-0-		-418		-0-	366	1	19091	3	Y	123	83	0	40	1	1
									135	9					2	5			
*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	18076	-0-		-1514		-0-	319	1	17649	3	Y	98	98	1			1
									108	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	16244	X	13420	-0-	-2824	-0-	290	1	12841	3	Y	263	195	0	64	1	9
							289	9									
*11	13650	X	12582	-0-	-1068	-0-	283	1	11965	3	Y	304	219	0	82	1	12
							334	9									
*12	13857	X	12177	-0-	-1680	-0-	215	1	11731	3	Y	210	160	0	57	1	5
							231	9									
*01	13857	X	11214	-0-	-2643	-0-	179	1	10790	3	Y	223	162	0	58	1	8
							245	9									
*02	11760	X	10716	-0-	-1044	-0-	181	1	10347	3	Y	171	130	0	44	1	5
							188	9									
*03	13020	X	12904	-0-	-116	-0-	235	1	12462	3	Y	188	145	0	44	1	4
							207	9									
*04	12420	X	12154	-0-	-266	-0-	226	1	11754	3	Y	158	107	0	52	1	1
							174	9					2	5			
*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	10984	-0-	-1166	-0-	192	1	10652	3	Y	127	127	1			1
							140	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	65906	X	47307	-0-	-18599	-0-	1035	1	45944	3	Y	298	221	0	72	1	11
							328	9									
*11	56310	X	44359	-0-	-11951	-0-	1025	1	43290	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9									
*12	55366	X	42899	-0-	-12467	-0-	771	1	42067	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	50127	X	40848	-0-	-9279	-0-	673	1	40110	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	38780	X	35698	-0-	-3082	-0-	612	1	35035	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	42935	X	38822	-0-	-4113	-0-	718	1	38048	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	41550	X	36772	-0-	-4778	-0-	694	1	36031	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23498	X	21555	-0-	-1943	-0-	467	1	20708	3	Y	345	256	0	84	1	12
							380	9									
*11	22230	X	20999	-0-	-1231	-0-	486	1	20500	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	22909	X	20481	-0-	-2428	-0-	368	1	20094	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*01	22568	X	18835	-0-	-3733	-0-	311	1	18503	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*02	18648	X	16164	-0-	-2484	-0-	278	1	15871	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	20646	X	18901	-0-	-1745	-0-	350	1	18533	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	19980	X	19059	-0-	-921	-0-	358	1	18687	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*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									

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
*10	21576	X	18132	-0-	-3444	-0-	396	1	17596	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	19320	X	16546	-0-	-2774	-0-	379	1	16031	3	Y	124	90	0	33	1	5
							136	9									
*12	19747	X	15915	-0-	-3832	-0-	284	1	15441	3	Y	173	127	0	47	1	4
							190	9									
*01	18755	X	15172	-0-	-3583	-0-	247	1	14723	3	Y	184	134	0	47	1	7
							202	9									
*02	14420	X	13385	-0-	-1035	-0-	227	1	13004	3	Y	140	107	0	36	1	4
							154	9									
*03	15965	X	14687	-0-	-1278	-0-	268	1	14250	3	Y	154	119	0	36	1	3
							169	9									
*04	15450	X	14052	-0-	-1398	-0-	261	1	13648	3	Y	130	88	0	42	1	1
							143	9					2	5			
*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	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	339	1	16088	3	Y	104	104	1			1
							114	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	24800	X	22707	-0-	-2093	-0-	495	1	21941	3	N	246	182	0	60	1	9
							271	9									
*11	24000	X	21340	-0-	-2660	-0-	491	1	20747	3	N	93	73	0	25	1	4
							102	9									
*12	24707	X	21633	-0-	-3074	-0-	387	1	21102	3	N	131	96	0	36	1	3
							144	9									
*01	23591	X	20004	-0-	-3587	-0-	327	1	19524	3	N	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	18284	X	18017	-0-	-267	-0-	308	1	17591	3	N	107	81	0	28	1	3
							118	9									
*03	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	374	1	19845	3	N	116	90	0	27	1	2
							128	9									
*04	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	369	1	19260	3	N	99	67	0	32	1	1
							109	9					1	5			
*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	18171	-0-	-1419	-0-	321	1	17763	3	N	79	79	1			1
							87	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29016	X	19797	-0-	-9219	-0-	425	1	18866	3	Y	460	341	0	112	1	16
							506	9									
*11	28080	X	23398	-0-	-4682	-0-	519	1	22297	3	Y	529	382	0	143	1	20
							582	9									
*12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	505	1	27533	3	Y	156	130	0	42	1	4
							172	9									
*01	24676	X	20887	-0-	-3789	-0-	344	1	20361	3	Y	165	120	0	43	1	6
							182	9									
*02	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	281	1	16058	3	Y	127	96	0	33	1	4
							140	9									
*03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	329	1	17440	3	Y	138	107	0	32	1	3
							152	9									
*04	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	378	1	19696	3	Y	199	132	0	65	1	2
							219	9					3	5			
*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	19704	-0-	-1986	-0-	346	1	19182	3	Y	160	159	1			2
							176	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	471	1	20910	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	20040	X	18609	-0-	-1431	-0-	428	1	18103	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16875	-0-	-2934	-0-	302	1	16475	3	Y	89	66	0	24	1	2
							98	9									
*01	21204	X	12603	-0-	-8601	-0-	206	1	12309	3	Y	80	58	0	21	1	3
							88	9									
*02	19124	X	14016	-0-	-5108	-0-	240	1	13696	3	Y	73	55	0	19	1	2
							80	9									
*03	21173	X	17754	-0-	-3419	-0-	329	1	17337	3	Y	80	61	0	19	1	2
							88	9									
*04	18360	X	15071	-0-	-3289	-0-	284	1	14713	3	Y	67	45	0	22	1	1
							74	9					1	5			
*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	11352	-0-	-5058	-0-	259	1	11034	3	Y	54	53	1			1
							59	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
*10	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	633	1	28124	3	Y	79	58	0	19	1	3
							87	9									
*11	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	632	1	26729	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27544	-0-	-542	-0-	494	1	26908	3	Y	129	94	0	35	1	3
							142	9									
*01	28086	X	26617	-0-	-1469	-0-	436	1	26032	3	Y	135	98	0	35	1	5
							149	9									
*02	26096	X	23287	-0-	-2809	-0-	398	1	22775	3	Y	104	79	0	27	1	3
							114	9									
*03	28458	X	25680	-0-	-2778	-0-	474	1	25082	3	Y	113	88	0	26	1	2
							124	9									
*04	27090	X	23543	-0-	-3547	-0-	440	1	22997	3	Y	96	65	0	31	1	1
							106	9					1	5			
*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	22345	-0-	-1205	-0-	436	1	21824	3	Y	77	77	1			1
							85	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	18321	X	16354	-0-	-1967	-0-	355	1	15787	3	Y	193	143	0	47	1	7
							212	9									
*11	16200	X	15408	-0-	-792	-0-	353	1	14917	3	Y	125	93	0	34	1	5
							138	9									
*12	16616	X	13970	-0-	-2646	-0-	248	1	13528	3	Y	176	129	0	48	1	4
							194	9									
*01	16616	X	12897	-0-	-3719	-0-	209	1	12482	3	Y	187	136	0	48	1	7
							206	9									
*02	15008	X	10912	-0-	-4096	-0-	185	1	10570	3	Y	143	109	0	37	1	4
							157	9									
*03	15934	X	9931	-0-	-6003	-0-	180	1	9579	3	Y	156	121	0	36	1	3
							172	9									
*04	15060	X	12835	-0-	-2225	-0-	239	1	12451	3	Y	132	89	0	43	1	1
							145	9					2	5			
*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	11516	-0-	-1324	-0-	265	1	11134	3	Y	106	106	1			1
							117	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14353	X	13078	-0-	-1275	-0-	285	1	12643	3	N	136	101	0	33	1	5
							150	9									
*11	13890	X	13085	-0-	-805	-0-	308	1	12764	3	N	12	14	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	272	1	14844	3	N	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	245	1	14608	3	N	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	13160	X	12362	-0-	-798	-0-	211	1	12136	3	N	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	287	1	15200	3	N	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	14460	X	14386	-0-	-74	-0-	270	1	14102	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29574	X	21310	-0-	-8264	-0-	459	1	20422	3	Y	390	289	0	94	1	14
							429	9									
*11	22350	X	19912	-0-	-2438	-0-	448	1	18973	3	Y	446	323	0	120	1	17
							491	9									
*12	23033	X	19588	-0-	-3445	-0-	340	1	18553	3	Y	632	462	0	171	1	16
							695	9									
*01	22165	X	18666	-0-	-3499	-0-	296	1	17636	3	Y	667	486	0	172	1	25
							734	9									
*02	19012	X	16247	-0-	-2765	-0-	269	1	15413	3	Y	514	391	0	133	1	15
							565	9									
*03	21049	X	17694	-0-	-3355	-0-	317	1	16760	3	Y	561	434	0	131	1	11
							617	9									
*04	19650	X	16441	-0-	-3209	-0-	300	1	15620	3	Y	474	321	0	154	1	4
							521	9					6	5			
*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	14917	-0-	-1523	-0-	257	1	14243	3	Y	379	379	1			4
							417	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
*10	34348	X	31381	-0-	-2967	-0-	687	1	30481	3	Y	194	144	0	47	1	7
							213	9									
*11	32730	X	29458	-0-	-3272	-0-	676	1	28562	3	Y	200	145	0	54	1	8
							220	9									
*12	32519	X	30367	-0-	-2152	-0-	541	1	29517	3	Y	281	206	0	76	1	7
							309	9									
*01	31992	X	29791	-0-	-2201	-0-	487	1	28977	3	Y	297	216	0	77	1	11
							327	9									
*02	26040	X	25339	-0-	-701	-0-	431	1	24656	3	Y	229	174	0	59	1	7
							252	9									
*03	28830	X	28434	-0-	-396	-0-	522	1	27638	3	Y	249	193	0	58	1	5
							274	9									
*04	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	529	1	27443	3	Y	212	143	0	69	1	2
							233	9					3	5			
*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	26041	-0-	-1859	-0-	601	1	25254	3	Y	169	169	1			2
							186	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	45744	X	45744	-0-	-0-	-0-	1008	1	44736	3	Y	-0-					-0-
*11	45420	X	43176	-0-	-2244	-0-	990	1	41891	3	Y	268	186	0	72	1	10
							295	9									
*12	46934	X	44803	-0-	-2131	-0-	799	1	43586	3	Y	380	278	0	102	1	10
							418	9									
*01	46934	X	41026	-0-	-5908	-0-	667	1	39918	3	Y	401	292	0	104	1	15
							441	9									
*02	40824	X	36866	-0-	-3958	-0-	626	1	35900	3	Y	309	235	0	80	1	9
							340	9									
*03	45136	X	40381	-0-	-4755	-0-	741	1	39268	3	Y	338	261	0	79	1	7
							372	9									
*04	42780	X	37895	-0-	-4885	-0-	707	1	36873	3	Y	286	193	0	93	1	3
							315	9					4	5			
*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	33457	-0-	-4433	-0-	589	1	32617	3	Y	228	228	1			2
							251	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	53723	X	35227	-0-	-18496	-0-	749	1	33265	3	Y	1103	818	0	267	1	39
							1213	9									
*11	49080	X	34429	-0-	-14651	-0-	785	1	33157	3	Y	443	346	0	119	1	17
							487	9									
*12	40486	X	34372	-0-	-6114	-0-	606	1	33077	3	Y	626	458	0	169	1	16
							689	9									
*01	40486	X	30325	-0-	-10161	-0-	486	1	29112	3	Y	661	481	0	171	1	25
							727	9									
*02	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	477	1	27280	3	Y	508	387	0	131	1	15
							559	9									
*03	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	568	1	30120	3	Y	556	430	0	130	1	11
							612	9									
*04	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	532	1	27737	3	Y	470	318	0	153	1	4
							517	9					6	5			
*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	25985	-0-	-1975	-0-	453	1	25118	3	Y	376	375	1			4
							414	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39897	X	33725	-0-	-6172	-0-	735	1	32641	3	Y	317	235	0	77	1	11
							349	9									
*11	36390	X	31350	-0-	-5040	-0-	720	1	30469	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	29357	-0-	-6076	-0-	525	1	28605	3	Y	206	151	0	56	1	5
							227	9									
*01	35433	X	27683	-0-	-7750	-0-	452	1	26992	3	Y	217	158	0	56	1	8
							239	9									
*02	26320	X	22672	-0-	-3648	-0-	387	1	22101	3	Y	167	127	0	43	1	5
							184	9									
*03	29140	X	26986	-0-	-2154	-0-	496	1	26289	3	Y	183	141	0	43	1	4
							201	9									
*04	28200	X	25109	-0-	-3091	-0-	472	1	24469	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*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	23919	-0-	-1191	-0-	553	1	23230	3	Y	124	124	1			1
							136	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
*10	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	1223	1	54229	3	Y	1486	1101	0	360	1	53
							1635	9									
*11	54417	X	54417	-0-	-0-	-0-	1214	1	51327	3	Y	1705	1233	0	460	1	65
							1876	9									
*12	62000	X	53271	-0-	-8729	-0-	906	1	49715	3	Y	2409	1763	0	651	1	60
							2650	9									
*01	62031	X	45908	-0-	-16123	-0-	748	1	44813	3	Y	315	282	0	81	1	12
							347	9									
*02	56028	X	44121	-0-	-11907	-0-	753	1	43102	3	Y	242	184	0	63	1	7
							266	9									
*03	56358	X	48139	-0-	-8219	-0-	886	1	46961	3	Y	265	205	0	62	1	5
							292	9									
*04	53700	X	45310	-0-	-8390	-0-	848	1	44216	3	Y	224	151	0	73	1	2
							246	9					3	5			
*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	39966	-0-	-5334	-0-	705	1	39064	3	Y	179	179	1			2
							197	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60233	X	50599	-0-	-9634	-0-	1105	1	49039	3	Y	414	307	0	100	1	15
							455	9									
*11	57180	X	48080	-0-	-9100	-0-	1097	1	46460	3	Y	475	344	0	128	1	18
							523	9									
*12	56854	X	46319	-0-	-10535	-0-	826	1	45110	3	Y	348	263	0	94	1	9
							383	9									
*01	55273	X	43446	-0-	-11827	-0-	711	1	42331	3	Y	367	267	0	95	1	14
							404	9									
*02	36441	X	36441	-0-	-0-	-0-	620	1	35511	3	Y	282	215	0	73	1	8
							310	9									
*03	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	754	1	39930	3	Y	308	238	0	72	1	6
							339	9									
*04	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	731	1	37989	3	Y	260	176	0	85	1	2
							286	9					3	5			
*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	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	721	1	35278	3	Y	208	208	1			2
							229	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	73160	X	53313	-0-	-19847	-0-	1158	1	51454	3	Y	637	472	0	154	1	23
							701	9									
*11	68640	X	47775	-0-	-20865	-0-	1077	1	44487	3	Y	2010	1414	0	542	1	77
							2211	9									
*12	65596	X	59338	-0-	-6258	-0-	1007	1	55208	3	Y	2839	2078	0	767	1	71
							3123	9									
*01	64356	X	53785	-0-	-10571	-0-	835	1	49649	3	Y	3001	2185	0	775	1	112
							3301	9									
*02	55580	X	47798	-0-	-7782	-0-	777	1	44483	3	Y	2307	1755	0	597	1	67
							2538	9									
*03	58559	X	52107	-0-	-6452	-0-	914	1	48421	3	Y	2520	1949	0	588	1	50
							2772	9									
*04	56700	X	50615	-0-	-6085	-0-	908	1	47362	3	Y	2132	1441	0	694	1	20
							2345	9					27	5			
*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	44629	-0-	-5981	-0-	758	1	41994	3	Y	1706	1704	1			18
							1877	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	52173	X	38448	-0-	-13725	-0-	37461	3	987	9	Y	897	665	0	217	1	32
*11	45420	X	35490	-0-	-9930	-0-	34357	3	1133	9	Y	1030	745	0	278	1	39
*12	43803	X	33251	-0-	-10552	-0-	32661	3	590	9	Y	536	417	0	145	1	13
*01	40610	X	35447	-0-	-5163	-0-	34824	3	623	9	Y	566	412	0	146	1	21
*02	32844	X	30551	-0-	-2293	-0-	30072	3	479	9	Y	435	331	0	112	1	13
*03	36363	X	34325	-0-	-2038	-0-	33804	3	521	9	Y	474	367	0	111	1	9
*04	35010	X	31969	-0-	-3041	-0-	31526	3	443	9	Y	403	272	0	131	1	4
													5	5			
*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	30562	-0-	-2438	-0-	703	1	29506	3	Y	321	321	1			3
							353	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	113398	X	41864	-0-	-71534	-0-	41087	3	777	9	Y	706	523	0	171	1	25
*11	109740	X	38643	-0-	-71097	-0-	37752	3	891	9	Y	810	586	0	218	1	31
*12	47864	X	37099	-0-	-10765	-0-	36887	3	212	9	Y	193	167	0	52	1	5
*01	44361	X	35983	-0-	-8378	-0-	35759	3	224	9	Y	204	148	0	53	1	8
*02	34608	X	30217	-0-	-4391	-0-	30045	3	172	9	Y	156	119	0	40	1	5
*03	38316	X	33789	-0-	-4527	-0-	33602	3	187	9	Y	170	132	0	40	1	3
*04	37080	X	31282	-0-	-5798	-0-	31122	3	160	9	Y	145	98	0	47	1	1
													2	5			
*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	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	636	1	31148	3	Y	116	116	1			1
							128	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	66681	X	56297	-0-	-10384	-0-	55616	3	681	9	Y	619	459	0	150	1	22
*11	64530	X	50679	-0-	-13851	-0-	50398	3	281	9	Y	255	198	0	69	1	10
*12	66495	X	50826	-0-	-15669	-0-	50431	3	395	9	Y	359	263	0	97	1	9
*01	60357	X	47339	-0-	-13018	-0-	46921	3	418	9	Y	380	277	0	98	1	14
*02	47264	X	39256	-0-	-8008	-0-	38934	3	322	9	Y	293	223	0	76	1	8
*03	52328	X	43850	-0-	-8478	-0-	43498	3	352	9	Y	320	247	0	75	1	6
*04	49980	X	39944	-0-	-10036	-0-	39646	3	298	9	Y	271	183	0	88	1	3
													3	5			
*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	38003	-0-	-1927	-0-	878	1	36887	3	Y	216	216	1			2
							238	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
*10	43183	X	39920	-0-	-3263	-0-	39920	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	34966	-0-	-6824	-0-	34847	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34763	-0-	-8420	-0-	34595	3	168	9	Y	153	112	0	41	1	4
*01	43183	X	32526	-0-	-10657	-0-	32348	3	178	9	Y	162	118	0	42	1	6
*02	34972	X	27276	-0-	-7696	-0-	27138	3	138	9	Y	125	95	0	32	1	4
*03	38719	X	27941	-0-	-10778	-0-	27791	3	150	9	Y	136	105	0	32	1	3
*04	34470	X	27273	-0-	-7197	-0-	27148	3	125	9	Y	114	78	0	37	1	1
													1	5			
*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	24040	-0-	-3230	-0-	557	1	23382	3	Y	92	92	1			1
							101	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
*10	44144	X	36187	-0-	-7957	-0-	35373	3	814	9	Y	740	549	0	179	1	26
*11	40710	X	33320	-0-	-7390	-0-	32384	3	936	9	Y	851	615	0	229	1	33
*12	40455	X	33837	-0-	-6618	-0-	33666	3	171	9	Y	155	142	0	42	1	4
*01	37758	X	35484	-0-	-2274	-0-	35305	3	179	9	Y	163	119	0	42	1	6
*02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31438	3	140	9	Y	127	96	0	33	1	4
*03	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	33556	3	151	9	Y	137	106	0	32	1	3
*04	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31441	3	128	9	Y	116	79	0	38	1	1
													1	5			
*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	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	31875	3	102	9	Y	93	93	1			1

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
*10	81933	X	59496	-0-	-22437	-0-	1298	1	57649	3	Y	499	369	0	121	1	18
							549	9									
*11	72510	X	54735	-0-	-17775	-0-	1249	1	52858	3	Y	571	413	0	154	1	22
							628	9									
*12	70463	X	52717	-0-	-17746	-0-	937	1	51376	3	Y	367	281	0	99	1	9
							404	9									
*01	65286	X	50633	-0-	-14653	-0-	828	1	49378	3	Y	388	283	0	100	1	14
							427	9									
*02	53900	X	42267	-0-	-11633	-0-	723	1	41215	3	Y	299	227	0	77	1	9
							329	9									
*03	58714	X	57387	-0-	-1327	-0-	1057	1	55971	3	Y	326	252	0	76	1	7
							359	9									
*04	54000	X	52619	-0-	-1381	-0-	988	1	51326	3	Y	277	187	0	90	1	3
							305	9					4	5			
*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	44626	-0-	-7994	-0-	889	1	43494	3	Y	221	221	1			2
							243	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	67394	X	43186	-0-	-24208	-0-	42460	3	726	9	Y	660	490	0	160	1	23
*11	65220	X	37448	-0-	-27772	-0-	37075	3	373	9	Y	339	258	0	91	1	13
*12	55087	X	40690	-0-	-14397	-0-	723	1	39440	3	Y	479	351	0	129	1	12
							527	9									
*01	55087	X	38481	-0-	-16606	-0-	625	1	37298	3	Y	507	369	0	131	1	19
							558	9									
*02	39984	X	33761	-0-	-6223	-0-	570	1	32763	3	Y	389	296	0	101	1	11
							428	9									
*03	42625	X	37164	-0-	-5461	-0-	679	1	36017	3	Y	425	329	0	99	1	8
							468	9									
*04	38850	X	27169	-0-	-11681	-0-	501	1	26272	3	Y	360	243	0	117	1	3
							396	9					5	5			
*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	21448	-0-	-5732	-0-	492	1	20639	3	Y	288	288	1			3
							317	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

*10	52731	X	39970	-0-	-12761	-0-	39970	3			Y	-0-					-0-
*11	51030	X	32041	-0-	-18989	-0-	32035	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32862	-0-	-19776	-0-	32853	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*01	42656	X	29120	-0-	-13536	-0-	29111	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	32060	X	24758	-0-	-7302	-0-	24750	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*03	35495	X	27227	-0-	-8268	-0-	27219	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*04	31590	X	25531	-0-	-6059	-0-	25524	3	7	9	Y	6	4	0	2	1	-0-
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	72478	X	39389	-0-	-33089	-0-	38824	3	565	9	Y	514	381	0	125	1	18
*11	63300	X	57745	-0-	-5555	-0-	57095	3	650	9	Y	591	427	0	159	1	23
*12	60915	X	60719	-0-	-196	-0-	1080	1	59197	3	Y	402	306	0	109	1	10
							442	9									
*01	59211	X	59211	-0-	-0-	-0-	968	1	57775	3	Y	425	309	0	110	1	16
							468	9									
*02	53116	X	51098	-0-	-2018	-0-	871	1	49868	3	Y	326	249	0	84	1	9
							359	9									
*03	59923	X	52054	-0-	-7869	-0-	956	1	50705	3	Y	357	276	0	83	1	7
							393	9									
*04	57990	X	49503	-0-	-8487	-0-	925	1	48246	3	Y	302	204	0	98	1	3
							332	9					4	5			
*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	41399	-0-	-8101	-0-	729	1	40404	3	Y	242	241	1			3
							266	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	51460	X	38155	-0-	-13305	-0-	37976	3	179	9	Y	163	121	0	39	1	6
*11	46470	X	34770	-0-	-11700	-0-	34643	3	127	9	Y	115	86	0	31	1	4
*12	46128	X	45975	-0-	-153	-0-	45795	3	180	9	Y	164	120	0	44	1	4
*01	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	44453	3	190	9	Y	173	126	0	45	1	6
*02	37651	X	37651	-0-	-0-	-0-	37505	3	146	9	Y	133	101	0	34	1	4
*03	45353	X	42018	-0-	-3335	-0-	41858	3	160	9	Y	145	112	0	34	1	3
*04	43890	X	38645	-0-	-5245	-0-	38510	3	135	9	Y	123	83	0	40	1	1
													2	5			
*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	38262	-0-	-378	-0-	886	1	37268	3	Y	98	98	1			1
							108	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	94240	X	36767	-0-	-57473	-0-	806	1	35825	3	Y	124	92	0	30	1	4
							136	9									
*11	83370	X	33158	-0-	-50212	-0-	749	1	31812	3	Y	543	380	0	146	1	21
							597	9									
*12	71889	X	36804	-0-	-35085	-0-	643	1	35318	3	Y	766	561	0	207	1	19
							843	9									
*01	42811	X	41764	-0-	-1047	-0-	676	1	40197	3	Y	810	590	0	209	1	30
							891	9									
*02	35333	X	35333	-0-	-0-	-0-	594	1	34054	3	Y	623	474	0	161	1	18
							685	9									
*03	36332	X	32259	-0-	-4073	-0-	584	1	30926	3	Y	681	526	0	159	1	14
							749	9									
*04	39930	X	36005	-0-	-3925	-0-	663	1	34711	3	Y	574	389	0	187	1	5
							631	9					7	5			
*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	27918	-0-	-10692	-0-	27411	3	507	9	Y	461	460	1			5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

04	71460	X	53000	-0-	-18460	-0-	52655	3	345	9	Y	314	362	1			73
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	38205	-0-	-14805	-0-	38033	3	172	9	Y	156	144	1			32

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

04	38010	X	31985	-0-	-6025	-0-	31361	3	624	9	Y	567	653	1			132
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	23325	-0-	-8655	-0-	23016	3	309	9	Y	281	259	1			58

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

04	31410	X	26415	-0-	-4995	-0-	25905	3	510	9	Y	464	476	1			56
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	Z	82051	-0-	82051	358297	1786	1	79340	3	Y	841	623	0	204	1	30
							925	9									
*11	0	Z	71921	-0-	71921	430218	1639	1	69378	3	Y	822	599	0	222	1	31
							904	9									
*12	0	Z	72158	-0-	72158	502376	1269	1	69611	3	Y	1162	850	0	314	1	29
							1278	9									
*01	0	Z	68491	-0-	68491	570867	1110	1	66030	3	Y	1228	894	0	317	1	46
							1351	9									
*02	0	W	57760	-0-	57760	628627	977	1	55746	3	Y	943	718	0	244	1	27
							1037	9									
*03	692719	X	64092	-0-	-628627	-0-	1165	1	61791	3	Y	1033	798	0	241	1	21
							1136	9									
*04	70950	X	57099	-0-	-13851	-0-	1056	1	55084	3	Y	872	590	0	284	1	8
							959	9					11	5			
*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	44058	-0-	-13032	-0-	1006	1	42284	3	Y	698	697	1			7
							768	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

04	39570	X	29847	-0-	-9723	-0-	29289	3	558	9	Y	507	584	1			118
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	22614	-0-	-7236	-0-	22337	3	277	9	Y	252	232	1			52

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*10	205995	X	81785	-0-	-124210	-0-	80982	3	803	9	Y	730	541	0	177	1	26
*11	199350	X	69915	-0-	-129435	-0-	69307	3	608	9	Y	553	409	0	149	1	21
*12	205995	X	72804	-0-	-133191	-0-	1288	1	70656	3	Y	782	572	0	211	1	20
							860	9									
*01	205995	X	68134	-0-	-137861	-0-	1110	1	66115	3	Y	826	602	0	213	1	31
							909	9									
*02	74788	X	59359	-0-	-15429	-0-	1006	1	57656	3	Y	634	483	0	164	1	18
							697	9									
*03	80693	X	64036	-0-	-16657	-0-	1172	1	62099	3	Y	695	537	0	162	1	14
							765	9									
*04	69510	X	62884	-0-	-6626	-0-	1171	1	61068	3	Y	586	397	0	191	1	5
							645	9					7	5			
*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	56340	-0-	-1200	-0-	989	1	54834	3	Y	470	469	1			5
							517	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64110	X	59586	-0-	-4524	-0-	58291	3	1295	9	Y	1177	1206	1			143
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

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
*10	125302	X	57735	-0-	-67567	-0-	55773	3	1962	9	Y	1784	1323	0	432	1	63
*11	121260	X	62436	-0-	-58824	-0-	60183	3	2253	9	Y	2048	1481	0	552	1	78
*12	125302	X	57638	-0-	-67664	-0-	1011	1	55468	3	Y	1054	821	0	285	1	26
							1159	9									
*01	125302	X	57404	-0-	-67898	-0-	926	1	55253	3	Y	1114	811	0	288	1	41
							1225	9									
*02	113176	X	49654	-0-	-63522	-0-	836	1	47875	3	Y	857	652	0	221	1	25
							943	9									
*03	63612	X	53457	-0-	-10155	-0-	971	1	51456	3	Y	936	724	0	218	1	19
							1030	9									
*04	61590	X	49921	-0-	-11669	-0-	923	1	48128	3	Y	791	535	0	258	1	7
							870	9					10	5			
*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	42587	-0-	-7333	-0-	743	1	41148	3	Y	633	632	1			7
							696	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
*10	0	W	72219	-0-	72219	852987	71702	3	517	9	Y	470	348	0	114	1	17
*11	0	W	66385	-0-	66385	919372	66015	3	370	9	Y	336	249	0	91	1	13
*12	0	W	63965	-0-	63965	983337	63444	3	521	9	Y	474	347	0	128	1	12
*01	0	W	57990	-0-	57990	1041327	57438	3	552	9	Y	502	365	0	130	1	19
*02	0	W	41497	-0-	41497	1082824	41073	3	424	9	Y	385	293	0	100	1	11
*03	0	W	68142	-0-	68142	1150966	67679	3	463	9	Y	421	326	0	98	1	8
*04	0	W	66230	-0-	66230	1217196	65837	3	393	9	Y	357	241	0	116	1	3
													5	5			
*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	54431	-0-	54431	1515884	1083	1	53034	3	Y	285	285	1			3
							314	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	460241	X	116725	-0-	-343516	-0-	114051	3	2674	9	Y	2431	1802	0	589	1	86
*11	146820	X	96565	-0-	-50255	-0-	94529	3	2036	9	Y	1851	1367	0	499	1	71
*12	151714	X	65565	-0-	-86149	-0-	62688	3	2877	9	Y	2615	1914	0	706	1	66
*01	151714	X	63850	-0-	-87864	-0-	60811	3	3039	9	Y	2763	2012	0	714	1	103
*02	137032	X	57667	-0-	-79365	-0-	55329	3	2338	9	Y	2125	1617	0	549	1	62
*03	151714	X	60903	-0-	-90811	-0-	58351	3	2552	9	Y	2320	1795	0	541	1	46
*04	146820	X	54707	-0-	-92113	-0-	52548	3	2159	9	Y	1963	1327	0	639	1	18
													25	5			
*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	49751	-0-	-10159	-0-	48024	3	1727	9	Y	1570	1569	1			16

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

04	77756	X	77756	-0-	-0-	-0-	77010	3	746	9	Y	678	695	1			82
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

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

04	145920	X	78599	-0-	-67321	-0-	78547	3	52	9	Y	47	54	1			11
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	56414	-0-	-22186	-0-	56054	3	360	9	Y	327	302	1			67

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		43771	-0-	43771	43771	43771	3			Y	-0-					-0-
*12	0		167094	-0-	167094	210865	2992	1	164102	3	Y	-0-					-0-
*01	347785	X	136920	-0-	-210865	-0-	2262	1	134658	3	Y	-0-					-0-
*02	121994	X	121994	-0-	-0-	-0-	2064	1	118318	3	Y	1465	1043	0	379	1	43
							1612	9									
*03	133703	X	133504	-0-	-199	-0-	2440	1	129305	3	Y	1599	1237	0	373	1	32
							1759	9									
*04	129390	X	116466	-0-	-12924	-0-	2162	1	112815	3	Y	1354	915	0	441	1	13
							1489	9					17	5			
*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	73933	-0-	-42527	-0-	1290	1	71453	3	Y	1082	1081	1			11
							1190	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	88660	X	33693	-0-	-54967	-0-	33293	3	400	9	Y	364	270	0	88	1	13
*11	85800	X	31099	-0-	-54701	-0-	30639	3	460	9	Y	418	302	0	113	1	16
*12	88660	X	30443	-0-	-58217	-0-	538	1	29348	3	Y	506	372	0	137	1	13
							557	9									
*01	88660	X	31686	-0-	-56974	-0-	513	1	30586	3	Y	534	389	0	138	1	20
							587	9									
*02	80080	X	27670	-0-	-52410	-0-	468	1	26750	3	Y	411	313	0	106	1	12
							452	9									
*03	88660	X	30496	-0-	-58164	-0-	556	1	29446	3	Y	449	347	0	105	1	9
							494	9									
*04	85800	X	28938	-0-	-56862	-0-	537	1	27982	3	Y	381	257	0	124	1	4
							419	9					5	5			
*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	24832	-0-	-4118	-0-	434	1	24065	3	Y	303	303	1			3
							333	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

04	1440	N	120	-0-	-1320	-0-	120	3			N	-0-					175
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					120
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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	3					6
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1447	2	73	9	Y	66					87
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

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

04	4860	X	2453	-0-	-2407	-0-	2413	2	40	9	N	36	156	1			47
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

04	8370	X	7386	-0-	-984	-0-	7339	2	47	9	N	43					118
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

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
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7190	2	79	9	N	72					137
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

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
04	6420	X	5761	-0-	-659	-0-	5555	2	206	9	N	187	194	1			168
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

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
04	6240	X	2949	-0-	-3291	-0-	2920	2	29	9	N	26	184	1			19
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

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
04	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	6197	2	67	9	N	61	241	1			64
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

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
04	4800	X	2364	-0-	-2436	-0-	2252	2	112	9	N	102	295	1			123
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

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
04	12360	X	12050	-0-	-310	-0-	11867	2	183	9	N	166	512	1			151
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

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
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	2	Y	9	96	1	1	8	76
							10	9									
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	2914	X	2756	-0-	-158	-0-	144	1	2578	2	Y	31					85
							34	9									
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	159	1	2757	2	Y	18					103
							20	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					60
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	N	-0-					102
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

04	300	N	211	-0-	-89	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					9
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	2	Y	-0-					31
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

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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5
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

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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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

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
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	146	1	2523	2	Y	11	88	1	1	8	66
							12	9									
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	2097	-0-	-724	-0-	109	1	1963	2	Y	23					69
							25	9									
09	2730	X	2432	-0-	-298	-0-	132	1	2283	2	Y	15					84
							17	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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					11
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

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
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

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
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

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
04	1260	X	893	-0-	-367	-0-	131	1	762	2	Y	-0-					53
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

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					4
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
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					6
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	2	1	393	2	N	-0-					134
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									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1358	2	N	-0-					85
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	8	1	1057	2	N	5					120
							6	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	28	1	292	2	Y	37					88
							41	9									
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									

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
04	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	14					33
							15	9									
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									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2760	X	2167	-0-	-593	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	638	1	6667	2	N	47	182	1			75
							52	9									
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									

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
04	11190	X	10251	-0-	-939	-0-	1796	1	8205	2	N	227					352
							250	9									
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	10248	-0-	-1315	-0-	1983	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									

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
04	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	21494	2	513	9	N	466	524	1			176
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

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
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	584	1	3766	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							1872	3									
09	5130	X	2345	-0-	-2785	-0-	649	1	1696	2	N	-0-					-0-
							1696	3									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60000	X	53956	-0-	-6044	-0-	53837	2	119	9	N	108	178	1			132
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 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
04	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	629	1	4042	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							2981	3									
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	683	1	4395	2	N	-0-					-0-
							4395	3									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	683	1	4429	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							3809	3									
09	5940	X	5205	-0-	-735	-0-	609	1	4596	2	N	-0-					-0-
							4596	3									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24420	X	20699	-0-	-3721	-0-	20633	2	66	9	N	60	179	1			30
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

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
04	9960	X	7184	-0-	-2776	-0-	761	1	6423	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							6587	3									
09	7740	X	7542	-0-	-198	-0-	733	1	6809	2	N	-0-					-0-
							6809	3									

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
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	76	1	1933	2	N	37					159
							41	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1102	1	2329	2	N	44					199
							48	9									
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	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1237	1	4226	2	N	45					140
							50	9									
*09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1166	1	6107	2	N	37					177
							41	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	801	1	7306	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							2250	3									
09	6510	X	2996	-0-	-3514	-0-	527	1	2469	2	N	-0-					-0-
							2469	3									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

04	31830	X	25402	-0-	-6428	-0-	2016	1	23386	3	N	-0-					-0-
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-

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					112
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					112
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1358	-0-	-982	-0-	1358	3			N	-0-					1
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	N	-0-					145
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	5	3	N	3	3	8			114
							3	9									
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

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	N	-0-					175
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

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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	51	3	8			147
							56	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	11	1	322	3	N	1	1	8			115
							1	9									
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

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					95
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

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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					55
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

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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	Y	-0-					18
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			237
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	3	N	-0-					61
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

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
04	T. A.		959	-0-	959	2705	959	3			N	-0-					27
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	4	-0-	-296	-0-	3	3			N	-0-					68

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
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	49					72
							54	9									
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

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					87
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

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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	3	Y	-0-					-0-
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

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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	Y	12					56
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					17
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					85
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					64
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					95
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

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									
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									

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, 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
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1044	2	68	9	N	62	52	7			116
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

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
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	502	2	1	9	N	1	40	7	1	8	45
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

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
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1834	2	1	9	N	1	12	7	1	8	22
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

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
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2232	2	42	9	N	38	28	7			150
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

04	8250	X	6864	-0-	-1386	-0-	6807	2	57	9	Y	52	38	7	4	8	75
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	278	1	240	2	N	42	1	8			120
							46	9									
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	539	1	199	2	N	119	33	7			101
							131	9									
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									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

04	3000	N	3464	-0-	464	774	3457	2	7	9	N	6	11	7	6	8	25
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	649	1	560	2	N	91	4	8			109
							100	9									
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-	13	7			23
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	N	1	8	7	1	8	13
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

04	390	N	202	-0-	-188	-0-	23	1	179	2	N	-0-					89
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									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-	25	7			50
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1649	2	25	9	N	23	11	7	1	8	84
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

04	1620	N	813	-0-	-807	-0-	807	2	6	9	N	5	2	7			27
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-	21	7			90
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

04	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	319	1	2653	2	N	31	10	8			150
							34	9									
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									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					38
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	136	1	2028	2	N	28	11	8			101
							31	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

04	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	2	1	9	N	1	15	7	1	8	62
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

04	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	480	1	3815	2	N	55	13	8			127
							61	9									
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									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	N	4					94
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

04	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4632	2	48	9	Y	44	60	1	34	7	15
													3	8			
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	27	7			50
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

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
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	540	1	7631	2	N	109	183	1	33	8	40
							120	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	16800	X	14851	-0-	-1949	-0-	540	1	14069	2	Y	220	178	1	28	8	131
							242	9									
05	16399	X	15349	-0-	-1050	-0-	558	1	14672	2	Y	108	175	1	7	8	57
							119	9									
06	15540	X	15398	-0-	-142	-0-	540	1	14722	2	Y	124	16	8			165
							136	9									
07	16058	X	15728	-0-	-330	-0-	558	1	15036	2	Y	122	180	1	8	8	99
							134	9									
08	15748	X	15323	-0-	-425	-0-	558	1	14682	2	Y	75	10	8			164
							83	9									
09	15390	X	15077	-0-	-313	-0-	540	1	14407	2	Y	118	174	1	8	8	100
							130	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	13320	X	12923	-0-	-397	-0-	803	1	11991	2	Y	117	182	1			48
							129	9									
05	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	896	1	12407	2	Y	64					112
							70	9									
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	890	1	11231	2	Y	107	174	1			45
							118	9									
07	13640	X	12688	-0-	-952	-0-	927	1	11692	2	Y	63	1	8			107
							69	9									
08	13361	X	12556	-0-	-805	-0-	955	1	11505	2	Y	87	133	1			61
							96	9									
09	12930	X	11922	-0-	-1008	-0-	906	1	10958	2	Y	53					114
							58	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	27840	X	25267	-0-	-2573	-0-	24966	2	301	9	N	274	178	1	14	8	242
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

04	1560	N	810	-0-	-750	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105780	X	71734	-0-	-34046	-0-	56	1	70163	2	N	1377	1360	1			257
							1515	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	2	24	9	Y	22					40
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

04	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	Y	3					9
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	47	2	14	9	Y	13					35
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	49	-0-	-881	-0-	41	2	8	9	Y	7					136
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

04	73050 X	46140	-0-	-26910	-0-	45703	2	437	9	Y	397	363	1	2	8			152
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

04	25470 X	18389	-0-	-7081	-0-	18195	2	194	9	Y	176	160	1	2	8			25
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90090	X	59422	-0-	-30668	-0-	58803	2	619	9	Y	563	517	1	2	8	59
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

04	111061	X	111061	-0-	-0-	-0-	110910	2	151	9	N	137	170	1			70
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

04	110322	X	110322	-0-	-0-	-0-	109725	2	597	9	N	543	561	1			49
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1016	1	8045	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	770	1	5579	3	Y	806	560	0	217	1	31
							887	9									
*12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	703	1	6199	3	Y	1140	834	0	308	1	29
							1254	9									
*01	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	961	1	6460	3	Y	1204	877	0	311	1	45
							1324	9									
*02	6804	X	5921	-0-	-883	-0-	599	1	4304	3	Y	925	704	0	239	1	27
							1018	9									
*03	7533	X	7118	-0-	-415	-0-	112	1	5894	3	Y	1011	782	0	236	1	20
							1112	9									
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	871	1	6138	3	Y	856	578	0	279	1	8
							942	9					11	5			
*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	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	984	1	6607	3	Y	685	684	1			7
							754	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
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	89	1	3775	3	Y	80	56	0	22	1	3
							88	9									
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	98	1	5312	3	Y	113	83	0	30	1	3
							124	9									
*01	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	66	1	3924	3	Y	119	87	0	31	1	4
							131	9									
*02	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	67	1	3812	3	Y	93	70	0	24	1	3
							102	9									
*03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	89	1	4734	3	Y	100	78	0	23	1	2
							110	9									
*04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	85	1	4429	3	Y	85	57	0	28	1	1
							94	9					1	5			
*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	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	836	1	4474	3	Y	68	68	1			1
							75	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	6789	X	2506	-0-	-4283	-0-	283	1	2083	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	6570	X	1063	-0-	-5507	-0-	289	1	613	3	Y	146	105	0	39	1	6
							161	9									
*12	6789	X	2260	-0-	-4529	-0-	160	1	1873	3	Y	206	151	0	56	1	5
							227	9									
*01	6727	X	1055	-0-	-5672	-0-	13	1	803	3	Y	217	158	0	56	1	8
							239	9									
*02	4060	X	2724	-0-	-1336	-0-	152	1	2388	3	Y	167	127	0	43	1	5
							184	9									
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	218	1	3401	3	Y	183	141	0	43	1	4
							201	9									
*04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	335	1	3221	3	Y	148	145	1			4
							163	9									
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	230	1	3365	3	Y	136	137	1			3
							150	9									
*07	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	233	1	2963	3	Y	139	141	1			1
							153	9									
*08	3813	X	619	-0-	-3194	-0-	34	1	450	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
09	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	167	1	3021	3	Y	124	124	1			1
							136	9									

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
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	534	-0-	-696	-0-	61	1	470	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	357	1	1110	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	367	1	691	3	Y	61	43	0	16	1	2
							67	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	328	1	426	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	308	1	1560	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	370	1	2270	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	380	1	2123	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	369	1	2097	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	395	1	2244	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	382	1	2232	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	380	1	2197	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	383	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*02	T. A.		2384	-0-	2384	2384	41	1	2337	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*03	T. A.		1887	-0-	1887	4271	157	1	1724	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*04	T. A.		990	-0-	990	5261	306	1	680	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	5563	X	302	-0-	-5261	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	334	1	281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	806	N	657	-0-	-149	-0-	285	1	368	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	T. A.		414	-0-	414	414	217	1	193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	T. A.		320	-0-	320	734	73	1	243	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1207	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	744	N	293	-0-	-451	-0-	5	1	264	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	720	N	566	-0-	-154	-0-	10	1	535	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	177	131	0	43	1	6
							195	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	3	Y	112	84	0	30	1	4
							123	9									
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	44	1	2427	3	Y	159	116	0	43	1	4
							175	9									
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	Y	167	122	0	43	1	6
							184	9									
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	1978	3	Y	129	98	0	33	1	4
							142	9									
*03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	51	1	2695	3	Y	141	109	0	33	1	3
							155	9									
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	54	1	2832	3	Y	119	80	0	39	1	1
							131	9					2	5			
*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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	237	1	1625	3	Y	95	95	1			1
							105	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1821	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1410	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	19	1	1082	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	19	1	1012	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	1470	N	912	-0-	-558	-0-	16	1	849	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			
*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									

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	3	N	159	185	1			193
							175	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	25	1	1467	3	N	348	336	1			161
							383	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	3	N	372	383	1			170
							409	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	42	1	2482	3	N	9					141
							10	9									
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									

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	1	1023	3	N	68					68
							75	9									
06	0		1745	-0-	1745	2862	27	1	1527	3	N	174	162	1			80
							191	9									
*07	4562	X	1700	-0-	-2862	-0-	25	1	1482	3	N	175	159	1			96
							193	9									
*08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	3	N	181	160	1			117
							199	9									
*09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	37	1	1902	3	N	152	171	1			98
							167	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3296	3	109	9	Y	99	158	1			25
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	1	4	9	N	4					158
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					183

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	363	1	595	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	1	2	9	N	2					92
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					120

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	1	87	9	N	79					193
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					145

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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	386	1	1351	3	Y	172	125	0	42	1	6
							189	9									
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	134	1	417	3	Y	190	134	0	49	1	7
							209	9									
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	325	1	1697	3	Y	226	168	0	58	1	7
							249	9									
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	350	1	2045	3	Y	247	191	0	58	1	5
							272	9									
*04	3000	N	3050	-0-	50	50	363	1	2457	3	Y	209	141	0	68	1	2
							230	9					3	5			
*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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	362	1	2520	3	Y	167	167	1			2
							184	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 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
04		770	347	-0-	-423	-0-	6	1	341	3	N	-0-					116
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

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
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	9					115
							10	9									
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

04	4170	X	18	-0-	-4152	-0-	18	2			N	-0-					135
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30	9	N	27					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	284	2	17	9	N	15					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

04	2100	X	1679	-0-	-421	-0-	1640	2	39	9	N	35					48
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	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					135

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					14
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2004	-0-	-366	-0-	33 11	1 9	1960	3	N	10					89
05	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	23 1	1 9	1285	3	N	1					90
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

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2144	-0-	-856	6513	2144	3			Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	S	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	170	1			30
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3459	1	14	9	N	13					48
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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	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

04	2220 X	1744	-0-	-476	-0-	1743	1	1	9	N	1	177	1			122
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	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					157

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	1740 X	1413	-0-	-327	-0-	1407	1	6	9	N	5					148
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	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					62

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178	N	449	-0-	-729	-0-	10 1 13 9	426	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	630	N	405	-0-	-225	-0-	9 1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8 1	455	3	Y	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	21 1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044	3	Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	23 1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27 1	1404	3	Y	-0-					-0-
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-					-0-
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-

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
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38	1	1601	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	27	1	1630	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	24	1	1360	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*03	T. A.		1629	-0-	1629	3033	30	1	1579	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
							20	9									
*04	T. A.		1442	-0-	1442	4475	27	1	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*05	5953	X	1478	-0-	-4475	-0-	28	1	1433	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	36	1	1426	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	29	1	1451	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1409	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5404	3	196	9	Y	178	132	0	43	1	6
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7241	3	226	9	Y	205	148	0	55	1	8
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6231	3	318	9	Y	289	212	0	78	1	7
*01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7985	3	337	9	Y	306	223	0	79	1	11
*02	T. A.		6980	-0-	6980	6980	6720	3	260	9	Y	236	179	0	61	1	7
*03	T. A.		8095	-0-	8095	15075	7812	3	283	9	Y	257	199	0	60	1	5
*04	T. A.		12030	-0-	12030	27105	11790	3	240	9	Y	218	147	0	71	1	2
													3	5			
*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	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	3	Y	174	174	1			2
							191	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	118	1	1230	2	Y	7					16
							8	9									
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									

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

04	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4154	2	147	9	N	134	184	1			135
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

04	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	270	1	1348	2	Y	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8			27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-	25	7			-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					154
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1	10	7	1	8	60
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-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 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
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	131 1 9 9		491 2		N	8	1 8				127
05	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	121 1 10 9		418 2		N	9	1 8				135
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	189 1 8 9		667 2		N	7					142
07	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	137 1 9 9		409 2		N	8	1 8				149
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	119 1 8 9		613 2		N	7	1 8				155
09	870 N	581	-0-	-289 B	-0-	93 1 11 9		477 2		N	10	1 8				164

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	801	2	15	9	N	14					184
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	479	-0-	-151 B	-0-	476	2	3	9	N	3	3	8			35
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

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
04	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	268	1	1006	2	N	17	2	8			27
							19	9									
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									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					67
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	2			N	-0-					106
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					116

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	60	-0-	-540 B	-0-	60	2			N	-0-					80
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

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4710	-0-	-2310 B	-0-	4662	2	48	9	N	44	175	1	6	8	53
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1966	-0-	-644 B	-0-	657	1	1263	3	N	42	5	8			142
							46	9									
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

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
04	3420	X	2400	-0-	-1020 B	-0-	322	1	2067	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
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

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1045	-0-	-335 B	-0-	333	1	694	3	Y	16					41
							18	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	3153	-0-	-5277 B	-0-	408	1	2719	3	Y	24	98	1			63
							26	9									
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1505	-0-	-565 B	-0-	194	1	1290	3	Y	19	36	1			24
							21	9									
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

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	160	1	1070	3	Y	10	26	1			16
							11	9									
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

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	884	-0-	-196 B	-0-	281	1	584	3	Y	17					44
							19	9									
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	123	1	794	3	Y	20	43	1			17
							22	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	121	1	775	3	Y	20	38	1			16
							22	9									
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

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	265	1	1767	3	Y	-0-	22	1			-0-
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

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	295	-0-	-365 B	-0-	96	1	199	3	Y	-0-					7
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

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
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	67	1	427	3	Y	-0-					-0-
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

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
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	336	1	700	3	Y	8					8
							9	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
04	2130	N	1153	-0-	-977 B	-0-	374	1	779	3	Y	-0-					9
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

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
04	1290	N	899	-0-	-391 B	-0-	289	1	602	3	Y	7					14
							8	9									
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

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
04	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	182	1	379	3	Y	7					12
							8	9									
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

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
04	1290	X	904	-0-	-386 B	-0-	288	1	599	3	Y	15					40
							17	9									
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

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
04	2430	N	2118	-0-	-312 B	-0-	284	1	1821	3	Y	12	29	1			9
							13	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	84	1	541	3	Y	13	33	1			12
							14	9									
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 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
04	5340	X	3882	-0-	-1458 B	-0-	522	1	3351	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	573	-0-	-327 B	-0-	76	1	490	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1474	-0-	-176 B	-0-	330	1	1144	2	N	-0-					87
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2495	-0-	-205 B	-0-	2489	2	6	9	N	5	167	1 2 8	6	7	26
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2717	2	68	9	N	62	179	1 2 8	48	7	46
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	X	2326	-0-	-0- B	-0-	2324	2	2	9	N	2	161	1	22	7	28
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

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2491	-0-	-299 B	-0-	2491	2			N	-0-	45	7			142
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

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
04	1710	N	1688	-0-	-22 B	-0-	1629	2	59	9	N	54	59	7	1	8	157
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

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
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	4 7	1 9	190	2	N	6	6	0			-0-
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11 7	1 9	547	2	N	6	6	0			-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	9 7	1 9	505	2	N	6	6	0			-0-
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9 7	1 9	111	2	N	6	6	0			-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	9 6	1 9	1498	2	N	5	5	1			-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	33 6	1 9	1392	2	N	5	5	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1160	2	4	9	N	4					80
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

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

04	3690	X	2491	-0-	-1199 B	-0-	55	1	2403	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									
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									

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	57	1	852	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
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									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	24	7			30
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

04	1530	N	1498	-0-	-32 B	-0-	1497	2	1	9	N	1	29	7	1	8	23
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-	43	7			100
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1533	2	2	9	N	2	48	7			22
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-	17	7			45
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2526	-0-	-474 B	-0-	140	1	2386	2	N	-0-	33	7			32
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

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
04	9990	X	8955	-0-	-1035 B	-0-	8953	2	2	9	N	2	8	7	2	8	106
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

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
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1169	2	17	9	N	15					233
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	990	N	821	-0-	-169 B	-0-	295	1	506	2	N	18					65
							20	9									
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

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
04	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	95	1	163	2	N	-0-					152
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

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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					242
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

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
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					134
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

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*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									

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED PRORATED 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
04	4707		4707	-0-	-0-	-0-	4613	2	94	9	N	85					172
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

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

04	690		514	-0-	-176	-0-	424	2	90	9	N	82	179	1			71
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

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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		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

04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
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-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	17394	-0-	-1536	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	#	11895	-0-	-855	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
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-